

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

18.12.2019 № 45

Присутствовали:

**Лагуткина
Ирина Владимировна** - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления;

**Питиримов
Александр Александрович** - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления;

**Андрусяк
Сергей Сергеевич** - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и производственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;

**Иригодская
Оксана Анатольевна** - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;

**Стрельцова
Анна Валериевна** - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;

**Старков
Глеб Леонидович** - руководитель Управления ФАС России по Камчатскому краю;

**Шникова
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления.

Присутствовали:

- Ерышева
Ирина Владимировна** - начальник ОЭП АО «Корякэнерго»;
- Лукьяненко
Евгений Юрьевич** - заместитель генерального директора АО «Корякэнерго»;
- Матвеев
Александр Владимирович** - главный энергетик АО «Судоремсервис»;
- Булатова
Кристина Александровна** - экономист АО «Судоремсервис»;
- Зайцева
Евгения Андреевна** - и.о. заместителя директора по экономике КГУП «Камчатский водоканал»;
- Буракова
Галина Николаевна** - начальник ПЭО КГУП «Камчатский водоканал»;
- Сковпень
Андрей Викторович** - И.о. генерального директора ООО «Силуэт»;
- Коняев
Александр Александрович** - генеральный директор ООО «Коряктеплоснаб»;
- Коняева Юлия
Александровна** - юрист-консульт ООО «Коряктеплоснаб»;
- Медведева** - представитель ООО «РСО»;
- Пишко
Алексей Николаевич** - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;
- Лавриненко Юлия
Владимировна** - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго»;
- Мурзинцев
Виктор Юрьевич** - исполнительный директор АО «ЮЭСК»;
- Меламед
Елена Михайловна** - заместитель исполнительного директора по экономике и финансам АО «ЮЭСК»;

Гусева

Мариша Ивановна

- начальник УЭПиТ АО «ЮЭСК».

Повестка:

1. Об утверждении ставки платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2020 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

3. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5, 6, 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с.Атласово, с.Долиновка Мильковского района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. О внесении изменений в приложения 2 - 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории на территории с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

6. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2020 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. Об утверждении ставок платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тилички» Олюторского района объектов заявителей на 2020 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 402 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

9. О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

10. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 412 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

11. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 413 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

12. О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению № 414 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

13. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олюторского района, на 2020-2024 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

14. Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, на 2020-2024 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

15. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, на 2020-2024 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

16. Об утверждении тарифов на в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020-2024 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

17. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, на 2020-2024 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

18. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

19. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 441 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – совестника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

20. О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5, 6, 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовской городского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – совестника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

21. О внесении изменений в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 442 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

22. О внесении изменений в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 443 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – совестника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

23. О внесении изменений в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018

№ 444 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

24. О внесении изменений в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края от 20.12.2018 № 445 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

25. О внесении изменений в приложения 2 - 8 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 446 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

26. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

27. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатскэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

28. О внесении изменений в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатскэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

29. О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 718 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатскэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2018 - 2022 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – советника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

30. О внесении изменений в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017

№ 628 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района, на 2018 - 2022 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

31. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского района, на 2020 год

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

32. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 310 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

33. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горести» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

34. О внесении изменений в приложения 3-5 в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 325 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2021 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

35. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

36. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 691 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2018 -2022 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

37. О внесении изменений в приложения 2 - 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Термес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

38. О внесении изменений в приложения 5, 8, 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссога» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

39. О внесении изменений в приложения 3 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Солодовник М.В. – совестника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

40. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края, на 2020 - 2024 годы

(Доклад Солодовник М.В. – совестника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

41. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 255 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2017 - 2021 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

42. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2020 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

43. О внесении изменений в приложения 3 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «РСО «Силурт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

44. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ДГУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

45. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ДГУ ФСБ России по восточному

арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

46. О внесении изменений в приложения 5 - 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «УМиТ» на территории Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

47. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «УМиТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

48. О внесении изменений в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 722 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2020 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

49. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Елизовская управляющая компания» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

50. О внесении изменений в приложения 2 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края от 09.11.2017 № 619 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Сапаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018 – 2022 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

51. О внесении изменений в приложения 2 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

52. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Ресурсоснабжающая организация», потребителям Камчатского края, на 2020-2022 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

53. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 837 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2018-2020 годы»

(Доклад Лебелевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

54. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020 год

(Доклад Лебелевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

55. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, на 2020 год

(Доклад Лебелевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

56. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Доклад Лебедева К.Ю. – консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

57. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ключиэнерго» на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Доклад Лебедева К.Ю. – консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

58. Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы

(Доклад Пригольской О.А. – начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

59. Об утверждении тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2020 год

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

60. О внесении изменений в приложения 1-2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2019 № 243 «Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020 год»

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

Об утверждении ставки платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2020 год

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения», от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых пен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «ЮОСК» от 31.10.2019 № 02-04/4928 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4049) проведена экспертиза экономической обоснованности расчетов для утверждения платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «ЮОСК» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2020 год.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ЮОСК» (далее – ТСО), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Экспертиза производилась в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения», постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации» (далее - Правила), приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 39(6) Правил со стороны ТСО представлены копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

Проверка сметных расчетов стоимости строительства проводилась в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1 с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 № 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

На основании пункта 166 Методических указаний, в целях установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки теплоснабжающая (теплосетевая) организация на очередной расчетный период регулирования представляет в орган регулирования материалы в соответствии с приложениями 7.1, 7.9.

При этом, в соответствии с требованиями пункта 169 Методических указаний, расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны АО «ЮЭСК» и не учитываются в необходимой валовой выручке данной организации по иным регулируемым видам деятельности.

1. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего заявлено предприятием АО «ЮЭСК» **3 210,38** тыс.руб.

Принято Службой **1 050,59** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **2 159,79** тыс.руб., в том числе:

1.1 Расходы на сырье и материалы - заявлено **329,86** тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **329,86** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

У ТСО в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» присутствует ведение раздельного учета, что подтверждается включением регулируемого вида деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» в учетной политике предприятия, утвержденной Приказом АО «ЮЭСК» от 29.12.2018 № 561 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК».

Кроме того, в составе представленных материалов на установление платы за подключение объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1

Гкал/ч, отсутствуют материалы, обосновывающие расчет данных расходов, соответствующих пунктам 28 и 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Приципы и методы).

1.2 Расходы на оплату труда - заявлено 1 550,34 тыс.руб.

Принято Службой **643,43** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **906,91** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

У ТСО в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» присутствует ведение отдельного учета, что подтверждается включением регулируемого вида деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» в учетной политике предприятия, утвержденной Приказом АО «ЮЭСК» от 29.12.2018 № 561 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК».

Предприятием заявлено 0,84 чел., необходимого для организации подключения. Эксперты Службы предлагают принять в расчёт на 2020 год численность 0,66 чел.

Из заявленных АО «ЮЭСК» сотрудников, принимающих участие в подключении: Начальник ДЭС, РЭС,ЭР, Инженер 2 кат., Мастер производственного участка 2 гр, Слесарь по ремонту теплового оборудования и тепловых сетей, Электрогазосварщик, Водитель, Служба предлагает для непосредственно расчета расходов на фонд оплаты труда по виду деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» вышеуказанных специалистов, в расчете на необходимое количество подключений к сетям теплоснабжения и необходимого времени, затрачиваемого на определенные виды работ.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 772,65 руб., на уровне, принятом в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в сфере электроэнергетики.

Необходимо отметить, что АО «ЮЭСК» является участником Отраслевого тарифного соглашения в сфере электроэнергетики.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена в размере **79 996,89** руб. (предложение предприятия 80 410,48 руб.) с учетом применения среднего тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда, исходя из представленной выписки из штатного расписания и принятых к учету специалистов: Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда – 2,21 на уровне предложения предприятия, выплаты, связанные с режимом работы в размере 0% на уровне предложения предприятия; текущее премирование 50% на уровне предложения предприятия, вознаграждения за выслугу лет 8,70 % на уровне предложения предприятия, и выплат по районному коэффициенту и северные надбавки в размере 160% на уровне предложения предприятия.

Всего экспертами Службы предлагается принять затраты на оплату труда на 2020 год в размере 643,43 тыс. руб.

Отклонено 906,91 тыс.руб.

1.2.1 Льготный проезд к месту отдыха заявлен предприятием на уровне 5 тыс.руб.

Принято Службой 5 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы,

Выплаты социального характера заявлен предприятием на уровне 11,37 тыс.руб.

Принято Службой 2,22 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 9,2 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, исходя из отсутствия материалов и документов, подтверждающих необходимость включения данных расходов в соответствии с пунктами 28 и 29 Приписов и методов регулирования. Представлено положение об оплате труда, Приказ о внесении изменений в положение о использовании прибыли. При этом, в состав затрат включаются данные расходы по коллективным договорам.

1.3 Расходы на отчисления на социальные нужды - заявлено **408,24** тыс.руб.

Принято Службой 152,38 тыс.руб.

Основание учета расходов по данной статье: постановление Правительства Российской Федерации от 6 ноября 2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.».

Расходы сформированы исходя из применения процента отчислений по указанному выше постановлению к сформированному фонду оплаты труда, представленного к расчету в пункте 1.2 к настоящему экспертному заключению.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **255,85** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

1.4 Расходы на прочие расходы - заявлено **921,94** тыс.руб.

Принято Службой 252,56 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **669,39** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

ТСО АО «ЮЭСК» включены расходы по группе расходов на оплату иных работ и услуг, включая расходы на оплату услуг связи, амортизация, налоги (транспорт, имущество), расходы на канцелярские товары, спецодежда, страхование, техосмотр.

1.5 Внереализационные расходы - заявлено **0** тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **0** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

1.6 Расходы, не учитываемые в целях налогообложения- заявлено **0** тыс.руб.

Принято Службой 2,219 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» **2,219** тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Службой для ТСО АО «ЮЭСК» по данной статье включены расходы на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору).

Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей (строка 3 Приложения 7.1. к настоящему экспертному заключению):

Исходя из представленных копий проектов договоров с потребителями на подключение объектов к сетям теплоснабжения размер подключаемой нагрузки составит 0,270 Гкал/ч.

Заявлено предприятием АО «ЮЭСК» - 0,346 Гкал/ч.

Отключено по суммарной подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей – 0,08 Гкал/ч, как экономически несобоснованные расходы.

Итого расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (11) заявлено предприятием на уровне 9 275,87 тыс.руб./Гкал/ч.

Принято Службой – 3 896,96 тыс.руб./Гкал/ч.

Отключено от предложения АО «ЮЭСК» - 5 378,92 тыс.руб., как экономически несобоснованные расходы.

Расчет произведен в соответствии с требованиями пункта 170 Методических указаний по формуле 118:

$$P_1 = \frac{Расх._1^{подк\text{л.}}}{P^{подк\text{л.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх._1^{подк\text{л.}}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс.руб.;

$P^{подк\text{л.}}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (приложение 7.9 к настоящему экспертному заключению).

Со стороны ТСО АО «ЮЭСК» в пакете представленных материалов отсутствовали предложения по включению вышеуказанных расходов.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отключено от предложения 0 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

Расчет величины прибыли отсутствует. Включение расходов по данной статье не предусмотрено Методическими указаниями и Правилами по расчету размера платы за технологическое присоединение к сетям теплоснабжения.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отсутствует ввиду отсутствия у ТСО ранее утвержденных значений по расчету расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч.

Выводы:

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч.

В соответствии с пунктом 108 Основ ценообразования «... Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организацией расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством...».

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определен в соответствии с Месячными указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

По итогам проведенной экспертной оценки материалов тарифной заявки, представленных выше, следует, что плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «ЮЭСК» объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч в Камчатском крае составит 3 896,96 тыс.руб. за единицу подключаемой нагрузки. Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч для АО «ЮЭСК» на 2020 год

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более не превышает 0,1 Гкал/ч, в том числе*:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (III)	3 896,96
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая	

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
	нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (ИЗ.1), в том числе.	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Налог на прибыль	-

При этом, налог на прибыль по строке 4 Таблицы 2 рассчитывается в соответствии с требованиями пункта 170 формула 121:

$$И = \frac{Расх.^{II}}{P_{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

Расх.¹¹ - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

расх.подключ. - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

При этом, расходы по статье «Налог на прибыль» отключены в полном объеме ввиду отсутствия у ТСО в представленных материалах подтверждения понесенных фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

АО «ЮЭСК» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Присутствовавшие на заседании правления представители организации АО «ЮЭСК» выразили свое согласие с утверждаемым постановлением.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 год ставку платы для заявителей за одно подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 1 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 1)

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О пенообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского

края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 127-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – АО «ЮЭСК») потребителям Алеутского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «ЮЭСК» от 30.04.2019 № 02-04/2100; 02-04/2099; 02-04/2098; 02-04/2101; 02-04/2092; с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано администрацией Алеутского муниципального района по концессионному соглашению от 05.03.2018 №1 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития

России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индексе потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индексе цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%; в 2023 году – 103,1%;

- индексе цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индексе цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии в Алеутском муниципальном районе Камчатского края АО «Южные электрические сети Камчатки» на 2020-2023 г.г. представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ЮЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)
Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии**

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «ЮОСК».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в размере 10,623 тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,033 тыс. Гкал. Отклонение сложилось в результате скорректированного размера потерь, закрепленных концессионным соглашением в долгосрочных параметрах регулирования.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год – 0,020 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год – 2,196 тыс. Гкал (20,7 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,033 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 8,407 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 5,097 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3,310 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 8,407 тыс. Гкал, в том числе населению 6,134 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,257 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,877 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

- а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);
- б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;
- в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{НОР}{100\%}\right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{\text{ва}} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в 2019 году – 48 900 тыс. руб., в 2020 году – 49 864 тыс. руб., в 2021 году – 51 191 тыс. руб.; в 2022 году 52 707 тыс. руб., в 2023 году 54 267 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «ЮЭСК» на территории Алеутского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%		1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,0%	0%	0,0%	0,0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		76,84	76,84	76,84	76,84
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч		9,1	9,1	9,1	9,1
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	48 900	49 864	51 191	52 707	54 267

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 2 036 тыс.руб.

3. Реестр неподконтрольных расходов в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 17 575 тыс. руб., в 2020 году – 19 986 тыс. руб., в 2021 году – 15 436 руб., в 2022 году – 16 010 тыс.руб., в 2023 году – 16 585 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,01 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 67,72 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 67,71 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Арендная плата принята в расчет на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования, исходя из представленных договоров со стороны АО «ЮЭСК» в отношении арендованных земельных участков, на которых расположены объекты теплоснабжения: договор № 04-14 от 07.03.2014 для эксплуатации здания котельной «Центральная», договор № 06-14 от 07.03.2014 для эксплуатации здания котельной «Школьная». Представленный договор № 05-14 от 07.03.2014 в отношении здания котельной «Больничная» в расчет тарифа на тепловую энергию не принят ввиду отсутствия здания котельной «Больничная» в перечне переданного имущества по Концессионному соглашению от 05.03.2018 №1. Полный перечень и расчет арендной платы представлен в таблице 3.

Учитывая то обстоятельство, что на основании пункта 9(1) Приложения 2 постановления Правительства Камчатского края от 16.05.2017 № 205-П «Об установлении порядка определения размера арендной платы на земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов, в Камчатском крае» определен размер налога на земельные участки, предоставленных в пользование без проведения торгов в размере 0,002%, то экспертом произведен пересчет арендной платы на 2020 год.

Аренда транспорта по договору от 01.01.2013 №2/ГР-13 в отношении экскаватора ЭО-2621А 1988 года выпуска не принята в расчет тарифа на тепловую энергию 2020 года ввиду отсутствия расценок по расчету арендной платы на основании требований пункта 45 Основ ценообразования.

Аренда имущества объектов теплоснабжения, ранее арендованного в 2013 году по договору б/н от 01.01.2013 года, принята в расчет фактически понесенных расходов за 2018 год, исходя из требований пункта 45 Основ ценообразования. Расчет амортизационных отчислений производился в соответствии с требованиями и правилами ведения бухгалтерского учета и Налогового кодекса Российской Федерации, а именно: дата ввода в эксплуатацию основных средств, балансовая стоимость имущества, амортизационная группа основного средства и срок его использования. Расчет представлен в таблице 4.

Расчет арендной платы по аренде земельных участков принят в расчет на 2020 год в соответствии с пунктом 29 Принципов и методов регулирования тарифов (пен).

Таблица 3 Расчет арендной платы земельных участков для АО «ЮССК» на 2020 год, руб.

№ пп	№ договора	дата	срок действия	местоположение	разрешенное использование	площадь	кадастровый номер	кадастровая стоимость участка	по постановлению 205-П	размер налога по договору	стоимость по договору	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	№04-14 от 07.03.2014	07.03.2014	продлонгация	Никольское	для эксплуатации здания котельной "Центральная"	4496 кв. м.	41:03:00 10101:17	355229	0,002%	0,70%	2487	7,10
2	№05-14 от 07.03.2014	07.03.2014	продлонгация	Никольское	для эксплуатации здания котельной "Больничная"	888 кв. м.	41:03:00 10101:75	70161	0,000%	0,70%	491	0,00
3	№06-14 от 07.03.2014	07.03.2014	продлонгация	Никольское	для эксплуатации здания котельной "Школьная"	606 кв. м.	41:03:00 10101:46	47880,12975	0,002%	0,70%	335	0,96
4	договор аренды имущества ГУП "Камчатском мушкетерго"	15.06.2013	31.05.2014 с возможным продлением	Никольское	аренда имущества, передано собственнику 01.03.2015 дымосос, вентилятор, насос, котел						0	0,00

итого **3312,89**
итого принято в расчет **8,06**

Таблица 5 Расчет арендной платы аренды имущества для АО «ЮОСК» за 2018 год, руб.

№ договора	дата срока действия	местоположение	разрешенное использование	год ввода в эксплуатацию	балансовая стоимость	амортизационная группа, срок использования	амортизация	остаточная стоимость имущества на 2018 год	налог на имущество	плата в месяц по договору в месяц	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования в год	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования за месяц	за 2018 год по расчету Службы	за 2018 год по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
б/л от 01.01.2013	05.03.2018	Никольск ос	здание котельной Больничная	1992	350558,75	30	11685,29	0,00	0,00	6085,58	11685,29	973,77	1947,55	12171,16
			здание котельной Центральная	1971	1013154,85	30	33771,83	0,00	0,00	19241,58	33771,83	2814,32	5628,64	38483,16
			здание котельной Школьная	1963	817995,79	30	27266,53	0,00	0,00	11568,01	27266,53	2272,21	4544,42	23136,02
			котел 1,74	2015	1661266	7	237323,71	949294,86	20884,49	13843,88	258208,20	21517,35	43034,70	27687,76
			котел 1,74	2015	1661266	7	237323,71	949294,86	20884,49	13843,88	258208,20	21517,35	43034,70	27687,76
			котел 1,16	2015	906049,6	7	129435,66	517742,63	11390,34	7550,41	140825,99	11735,50	23471,00	15100,82
			котел 1,16	2015	906049,6	7	129435,66	517742,63	11390,34	7550,41	140825,99	11735,50	23471,00	15100,82
			насос	2015	62016,12	7	8859,45	35437,78	779,63	5168,01	9639,08	803,26	1606,51	10336,02
			насос	2015	62016,12	7	8859,45	35437,78	779,63	5168,01	9639,08	803,26	1606,51	10336,02
			вентилятор	2015	50886	7	7269,43	29077,71	639,71	424,05	7909,14	659,09	1318,19	848,1
			вентилятор	2015	50886	7	7269,43	29077,71	639,71	424,05	7909,14	659,09	1318,19	848,1
			насос	2015	160500,86	7	22928,69	91714,78	2017,73	1337,51	24946,42	2078,87	4157,74	2675,02
			насос	2015	160500,86	7	22928,69	91714,78	2017,73	1337,51	24946,42	2078,87	4157,74	2675,02

№ договора	дата срока действия	местоположение	разрешенное использование	год ввода в эксплуатацию	балансовая стоимость	амортизационная группа, срок использования	амортизация	остаточная стоимость имущества на 2018 год	налог на имущество	плата в месяц по договору в месяц	расчет арендной платы по п.45 Основ законодательства в год	расчет арендной платы по п.45 Основ законодательства за месяц	за 2018 год по расчету Службы	за 2018 год по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			дымосос ДП-12,5/1500 75 кВт	2015	614219	10	61421,90	429953,30	9458,97	5118,49	70880,87	5906,74	11813,48	10236,98
			дымосос ДН-12,5/1500 75 кВт	2015	614219	10	61421,90	429953,30	9458,97	5118,49	70880,87	5906,74	11813,48	10236,98
			дымосос ДН-9/1500 15 кВт	2015	172042,9	10	17204,29	120430,03	2649,46	1433,69	19853,75	1654,48	3308,96	2867,38
			дымосос ДП-9/1500 15 кВт	2015	172042,9	10	17204,29	120430,03	2649,46	1433,69	19853,75	1654,48	3308,96	2867,38
			насос Wilo	2015	101820,2	7	14545,74	58182,97	1280,03	848,50	15825,77	1318,81	2637,63	1697,00
			насос Wilo	2015	101820,2	7	14545,74	58182,97	1280,03	848,50	15825,77	1318,81	2637,63	1697,00
			насос Wilo	2015	101820,2	7	14545,74	58182,97	1280,03	848,50	15825,77	1318,81	2637,63	1697,00
			насос Wilo	2015	101820,2	7	14545,74	58182,97	1280,03	848,50	15825,77	1318,81	2637,63	1697,00
			Вентилятор дутьевой центробежный	2015	36242	7	5177,43	20709,71	455,61	302,02	5633,04	469,42	938,84	604,04
			Вентилятор	2015	36242	7	5177,43	20709,71	455,61	302,02	5633,04	469,42	938,84	604,04

№ договора	дата срок действия	местоположение	разрешение использования	год ввода в эксплуатацию	балансовая стоимость	амортизационная группа, срок использования	амортизация	остаточная стоимость имущества на 2018 год	налог на имущество	плата в месяц по договору в месяц	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования в год	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования за месяц	за 2018 год по расчету Службы	за 2018 год по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			душевые центробежный											
			насос	2015	67435,5	7	9633,64	38534,57	847,76	561,96	10481,40	873,45	1746,90	1123,92
			насос	2015	67435,5	7	9633,64	38534,57	847,76	561,96	10481,40	873,45	1746,90	1123,92
			насос	2015	67435,5	7	9633,64	38534,57	847,76	561,96	10481,40	873,45	1746,90	1123,92
			насос	2015	67435,5	7	9633,64	38534,57	847,76	561,96	10481,40	873,45	1746,90	1123,92
			экономайзер ОБ2-94И	2015	817855,73	7	116836,53	467346,13	10281,61	6815,46	127118,15	10593,18	21186,36	13630,92
			инженерные сети теплотрасса	2015	4394857,07	15	292990,47	3515885,66	77349,48	36623,81	370339,96	30861,66	61723,33	73247,62
										156332,40	1751203,43	145933,62	291867,24	312664,80
										283681,49				
										принято в расчет				

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 22 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «ЮЭСК» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 11.09.2018 № 69, срок действия до 10.09.2025. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 10 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 61 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года. В обоснование понесенных расходов со стороны ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК» представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, а также полисы ОСАГО, платежные поручения.

Отклонено от предложения предприятия – 81 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 210 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «ЮЭСК», выявлено, что на участок теплоснабжения Алеутского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, налога на землю, налога на имущество и в соответствии с учетной политикой АО «ЮЭСК», распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 110,9 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 13 833 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Заграты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 29,53 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 62 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района от 14.03.2014 № 17/1 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК».

При этом, за 2018 год подтверждена фактическая дебиторская задолженность, проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также приказ предприятия АО «ЮЭСК» о списании дебиторской задолженности от 16.01.2019 №24 «А».

Отклонено от предложения предприятия 180,81 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Приципов и методов регулирования.

3.8. Судебные издержки - экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями пункта 28 приципов и методов регулирования.

Формирование данной статьи расходов не предусмотрено Основами ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 94,07 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.9 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 589 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «ЮЭСК» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «ЮЭСК» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с

указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Отклонено от предложения предприятия 3 696,94 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.11. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 5 000 тыс.руб. Данные расходы приняты в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования. В обоснование расходов со стороны АО «ЮЭСК» в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования предоставлено письмо от 16.12.2019 №14/08-815 «Об учете процентов по кредитам в тарифе на тепловую энергию», вместе с ним: расчет кассового разрыва в движении денежных средств, договор с ПАО ВТБ № КС-702000/0008/У-18.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 2 656,25 тыс. руб. тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по выплатам в соответствии с договорами займа и кредитными договорами в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.12. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «ЮЭСК» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году у организации АО «ЮЭСК» отсутствовала.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 1601,29 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «ЮССК», который представлен в экспертном заключении.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Алеутском муниципальном районе (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 50 932 тыс. руб., в 2020 году – 50 240 тыс. руб., в 2021 году – 52 215 тыс. руб., в 2022 году – 54 363 тыс. руб., в 2023 году – 56 649 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) - приняты экспертом в 2019 году – 45 593 тыс.руб., в 2020 году – 45 593 тыс.руб., в 2021 году – 47 416 тыс.руб., в 2022 году – 49 408 тыс.руб., в 2023 году – 51 532 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«... 34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ЮЭСК» в размере 272,86 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 05.03.2018 №1 как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 2,899 тыс. т.

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 45 677 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 10.05.2018 № 1У с ПУИ «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \text{ Ккал} = 5000/7000 = 0,714$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 4 058 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 0,031 тыс.тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 10.05.2018 № 1У с ГУП «Камчатэнергоснаб», но без учета поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе достаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей Алеутского муниципального района, и во втором полугодии 2020 года в соответствии с указанной ценой по вышеуказанному договору. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 235,38 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «ЮЭСК».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 45 593 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 84 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 3 487 тыс. руб., в 2020 году – 3 437 тыс. руб., в 2021 году – 3 540 тыс.руб., в 2022 году – 3 646 тыс. руб., в 2023 году – 3 755 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с

учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «ЮЭСК», расходы на общеконсультационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом выявлено превышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении на 3,2 Квт/ч.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,688 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 64,92 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленного концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят 3 437 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч. Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 6.

Таблица 6 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «ЮЭСК» в 2020 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, м.н. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный III и СН-2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Га.г)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Электрическая энергия, в том числе:	0,688		4 992,54					3437
1.1.	оптовый рынок								
1.2.	розничный рынок								
1.2.1.	АО «ЮЭСК» в т.ч.	0,688		4 992,54					3437
	1 полугодие 2020	0,370		4 750,00					1756
	2 полугодие 2020	0,319		5274,00					1680

Отклонено от предложения предприятия 196 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 1 129 тыс. руб., в 2020 году – 612 тыс. руб., в 2021 году – 637 тыс. руб., в 2022 году – 662 тыс. руб., в 2023 году – 689 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «ЮОСК», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстрем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 612 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 18.12.2018 № 425 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям в Никольском сельском поселении Алеутского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отключено от предложения предприятия на 2020 год 146 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «ЮОСК» в Алеутском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 143 тыс.руб. на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы индексированы на размер ИИЦ по РСР).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в

течение чего не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = KB_i + ЗС_i^{III} + КД_i$$

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{III}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «ЮЭСК» не разработана инвестиционная программа, соответственно отсутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 5 706 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль проиндексирована в соответствии с ПСЭР.

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка пластового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 3 482 тыс.руб., в 2020 году – 3 482 тыс.руб., в 2021 году – 3 482 тыс.руб., в 2022 году – 3 482 тыс.руб., в 2023 году – 3 482 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в экспертном заключении.

Из проведенного анализа выявлено следующее, что необходимая валовая выручка предприятия АО «ЮЭСК» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением неподконтрольных расходов в плановом периоде 2020 года, связанных с увеличением расходов на выплаты по кредитным договорам.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i,n}^K$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

PO_i^{ck} - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{ck} - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяемая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

PII_i - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta ПВВ_{i-п}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta ПВВ_{i-2}^k = ПВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} - NP_i^{\phi} + PO_i^{\phi} - \Pi_i^{\phi} + \Delta Рез_{i-2} + PII_{i-2} - \Delta HBB_{i-п}^k + \Delta KИП_{i-2} - \Delta KHK_{i-2} + \Delta KCO_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 6 333 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году предлагается исключить излишне полученные доходы за 2018 год в размере «- 6 332,78 тыс.руб.».

Таблица 12 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений за 2018 год, тыс.руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год в сумме – 116 783,47 тыс. руб., при этом, в 2021 году необходимо учесть расходы в экономическом обоснованном размере «+ 1 153,09 тыс.руб.», учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году.

Таким образом, что за счет сглаживания необходимой валовой выручки в 2020 году в размере « -1 153,09 тыс.руб.», необходимая валовая выручка на 2020 год сложилась в размере 115 630,38 тыс.руб., в том числе:

В период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 68 809,50 тыс.руб.

В период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 46 820,88 тыс.руб.

в 2021 году – 121 850,33 тыс.руб. (рост к 2020 году 106%), в 2022 году – 126 068,46 тыс.руб. (рост к 2021 году 104%), в 2023 году – 130 470,12 тыс.руб. (рост к 2022 году 103%)

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 8,407 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 5,097 тыс. Гкал;

- июль-декабрь – 3,310 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Цикольского сельского поселения составит – **13 891,22 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 13 500,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 91%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14 145,28 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 105%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 14 145,28 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 14 720,32 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 14 500,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 15 317,53 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 106%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 15 317,53 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 15 650,21 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 102%).

Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Никольского сельского поселения Алеутского района поставщиком холодной воды является АО «Южные электрические сети Камчатки».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей Никольского сельского поселения Алеутского района.

Следовательно, тарифы на теплоноситель АО «Южные электрические сети Камчатки» для потребителей Никольского сельского поселения Алеутского района составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	128,90	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	78,90	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	78,90	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	167,30	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	167,30	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	179,98	

1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	179,98	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	187,87	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	187,87	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	192,60	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	154,68	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	94,68	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	94,68	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	200,76	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	200,76	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	215,98	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	215,98	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	225,44	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	225,44	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	231,12	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	128,90	12 831,59		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	78,90	13 594,67		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	78,90	13 500,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	167,30	14 145,28		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	167,30	14 145,28		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	179,98	14 720,32		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	179,98	14 500,00		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	187,878	15 317,53		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	187,87	15 317,53		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	192,60	15 650,21		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	154,68	15 397,91		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	94,68	16 313,60		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	94,68	16 200,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	200,76	16 974,34		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	200,76	16 974,34		

2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	215,98	17 664,38		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	215,98	17 400,00		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	225,44	18 381,04		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	225,44	18 381,04		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	231,12	18 780,25		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	2 277,97		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	2 333,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	2 333,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	2 403,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

АО «ЮЭСК» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Присутствовавшие на заседании правления представители организации АО «ЮЭСК» выразили свое особое мнение по утверждаемому постановлению от 18.12.2019 № 02-04/5841 (в приложении к протоколу).

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 №362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории Никольского сельского поселения Алеутского района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 2 - 5 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5, 6, 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018

№ 363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с.Атласово, с.Долиновка Мильковского района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 127-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые АО «ЮЭСК» потребителям Мильковского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «ЮЭСК» от 30.04.2019 № 02-04/2100; 02-04/2099; 02-04/2098; 02-04/2101; 02-04/2092; с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано администрацией Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района по концессионному соглашению от 15.11.2017 № 1 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК» и администрацией Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района по концессионному соглашению от 16.11.2017 № 1 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее № 190-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении

Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии в Мишльковском муниципальном районе Камчатского края АО «Южные электрические сети Камчатки» на 2020-2023 г.г. представлен в приложении I к настоящему экспертному заключению.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПВ/ДО3и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора АО «ЮЭСК» Мурзинцева В.Ю. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ЮЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «ЮЭСК».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого

вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия.

1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **2,522 тыс. Гкал**. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,001 тыс. Гкал. Отклонение сложилось в результате скорректированного размера потерь, закрепленных концессионным соглашением в долгосрочных параметрах регулирования.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) **0,015 тыс. Гкал**. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.4 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – **2,260 тыс. Гкал (47,3 % к отпуску тепловой энергии в сеть)**. Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,038 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 2,522 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,493 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,029 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 2,522 тыс. Гкал (приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению), в том числе населению 1,505 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,837 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,668 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс.Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышесказанного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «ЮЭСК» в Мильковском муниципальном районе, тыс.Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования				отклонение от значений предыдущего периода регулирования
		Фактические показатели 2018 г.	Утверждено службой 2019 г.	Предложение ТСО 2020 г.	Утверждено Службой 2020г.	
1	2	3	4	5	6	7
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	4,887	4,857	4,835	4,797	-0,038
	в том числе:					0,000
	ТЭЦ 25 МВт и более					0,000
	ТЭЦ менее 25 МВт					0,000
	котельные	4,887	4,857	4,835	4,797	-0,038
	электробойлерные					0,000
2	Потребная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:					0,000
	...					0,000
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,015	0,015	0,015	0,015	0,000
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+стр.2-стр.3)	4,872	4,842	4,820	4,782	-0,038
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	2,269	2,295	2,298	2,260	-0,038
5.1	в том числе:					0,000
	- через изоляцию	2,269	0,000	0,000	2,260	2,260

№ п/п	Показатели	Период регулирования				отклонение от значений предыдущего периода регулирования
		Фактические показатели 2018 г.	Утверждено службой 2019 г.	Предложение ТСО 2020 г.	Утверждено Службой 2020г.	
			Всего	Всего	Всего	
1	2	3	4	5	6	7
5.2	- с потерями теплоносителя	0,000	2,295	2,298	0,000	-2,298
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	46,6%	47,4%	47,7%	47,3%	-0,004
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	2,603	2,546	2,521	2,522	0,001

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,001 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс.Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{за}} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в 2019 году – 14 300 тыс. руб., в 2020 году – 14 582 тыс. руб., в 2021 году – 14 970 тыс. руб.; в 2022 году 15 413 тыс. руб., в 2023 году 15 869 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «ЮЭСК» на территории Мильковского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0,0	0,0	0,0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		41,48	41,48	41,48	41,48
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч		2,806	2,806	2,806	2,806
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{α})						
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 300	14 582	14 970	15 413	15 869

На основании вышесказанного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 1 960 тыс.руб.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 4 174 тыс. руб., в 2020 году – 4 775 тыс. руб., в 2021 году – 4 707 руб., в 2022 году – 4 859 тыс.руб., в 2023 году – 4 834 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 22 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «ЮЭСК» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 31.07.2018 № 52 срок действия с 31.07.2018 по 30.07.2025. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 33,13 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 16 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года. В обоснование понесенных расходов со стороны ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК» представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, а также полисы ОСАГО, платежные поручения.

Отклонено от предложения предприятия – 39,63 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 54 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «ЮЭСК», выявлено, что на участок теплоснабжения Мильковского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, налога на землю, налога на имущество и в соответствии с учетной политикой АО «ЮЭСК», распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных расходов.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 22,11 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 3 945 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ИФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено учтено от предложения предприятия на 2020 год 33,54 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 47 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением администрации Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района от 27.10.2015 №103 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» и постановлением администрации Атласовского сельского поселения от 22.10.2015 № 13, закреплён статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК».

При этом, за 2018 год подтверждена фактическая дебиторская задолженность, проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также приказ предприятия АО «ЮЭСК» о списании дебиторской задолженности от 12.07.2018 №225 «А», представлено решение Арбитражного суда Камчатского края от 17.06.2013 по делу №А24-1401/2013 о взыскании с ООО «УК «МильЖилСервис», определение о завершении конкурсного производства по делу № А24-3837/2012 от 19.04.2018 о признании ООО «УК «МильЖилСервис» несостоятельным.

Отклонено от предложения предприятия 38,52 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.8 Расходы на услуги банков - на 2020 год принято экспертом в размере 76 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года с применением индексов по ПСЭР 2019/2018 102,9%, 2020/2019 103%. В обоснование предоставлены договоры с башковскими организациями, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «ЮЭСК», выявлено, что на участок теплоснабжения Мильковского муниципального района отнесены расходы по услугам банка в соответствии с учетной политикой АО «ЮЭСК», распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных расходов.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 37,43 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.9. Судебные издержки - экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями пункта 28 принципов и методов регулирования.

Формирование данной статьи расходов не предусмотрено Основами ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 35,46 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.10 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 266 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «ЮЭСК» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о ее начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «ЮЭСК» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный. Сводная таблица по основным средствам предприятия представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Сводная таблица основных средств АО «ЮОСК»

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в действие	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Срок полезного использования, мес	Годовая амортизация, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
2	UAZ Pickup	31.10.2017	977 426,27	60	195485
3	Здание котельной	23.04.2018	250 000,00	360	
4	Теплотрасса	23.04.2018	105 689,00	180	
5	Насос К20/30 (3,5 кВт)	23.04.2018	5 500,00	120	
6	Котел "Энергия 3М"	23.04.2018	43 356,00	84	
7	Котел "Энергия 3М"	23.04.2018	43 356,00	84	
8	Котел "Энергия 3М"	23.04.2018	43 356,00	84	
9	Дымовая труба Д-700	23.04.2018	508 573,00	240	25429
10	Трансформатор понижающий ЯТН 220/1	23.04.2018	0,01	120	
11	Насос сетевой К45/30 (6,5 кВт)	23.04.2018	3 000,00	84	429
12	Насос сетевой К45/30 (7,5 кВт)	23.04.2018	1 075,00	84	
13	Дизельный генератор АД-50С-Т4001РМ10	23.04.2018	563 178,22	180	
14	Дизельный генератор АД-50С-Т4001РМ10	23.04.2018	440 169,17	180	
15	Тепловые сети котельной	23.04.2018	474 524,00	180	
16	Котел "Энергия 3М"	23.04.2018	2 570,00	84	
17	Котел Ломакша	23.04.2018	52 847,00	84	
18	Котел "Энергия 3М"	23.04.2018	2 570,00	84	
19	Насосный агрегат КМ 80-65-160	23.04.2018	20 369,00	84	
20	Насосный агрегат КМ 80-65-160	23.04.2018	20 370,00	84	2910
21	Дизельный генератор ТСС АД-30С-Т4001РМ10 в мпк-контейнере Север БК-2	23.04.2018	631 931,60	180	42129
22	Здание котельной	23.04.2018	261 224,00	360	
23	Насосный агрегат КМ 80-65-160	23.04.2018	0,01	120	

Итого 266 381,25

Отклонено от предложения предприятия 1 003,62 тыс. руб. как экономически несобоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.11. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.12. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по выплатам в соответствии с договорами займа и кредитными договорами в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.13. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 348 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «ЮЭСК» постановлением Службы от 14.12.2017 № 746 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «ЮЭСК» на 2018-2020 годы» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году у организации АО «ЮЭСК» отсутствовала.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 53,95 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК», который представлен в таблице 5.

Таблица 5 Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «ЮССК», тыс.руб.

№ п. п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			0,00			
1.2	Арендная плата	0		0,00			
1.3	Концессионная плата			0,00			
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	21	92	-227,05	92	92	92
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	22	-33,13	22	22	22
1.4.2	расходы на обязательное страхование	11	16	-39,63	16	16	16
1.4.3	прочие расходы	0	54	22,11	54	54	54
1.5	Отчисления на социальные нужды	3 848	3945	-33,54	4091	4255	4425
1.6	Расходы по сомнительным долгам	79	47	-38,52			
1.7	Расходы на услуги банков	37	76	37,43	79	82	85
1.8	Судебные издержки			-35,46			
1.9	Амортизации основных средств и нематериальных активов	0	266	-1003,62	263	263	68
1.10	Выпадающие доходы			0,00			

№ п. п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8
1 11	Расходы концессионера на проведение государственного кадастрового учета			0,00			
2	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			0,00			
3	ИТОГО	3985	4427	-1388,61	4526	4693	4671
4	Палог на прибыль	188	348	-53,95	180	167	163
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			0,00			
4	Итого неподконтрольных расходов	4174	4775	-1442,57	4707	4859	4834

4. *Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Мильковском муниципальном районе (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).* В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы за 2020 год и составили в 2019 – 15 755,95 тыс. руб., в 2020 году – 16 293,16 тыс. руб., в 2021 году – 16 955,63 тыс. руб., в 2022 году – 15 395,13 тыс. руб., в 2023 году – 16 035,24 тыс.руб. Расходы за 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР в том числе:

4.1. *Расходы на топливо (дрова) (приложение 4.4, 4.5)* - приняты экспертом в 2019 году – 15 271 тыс.руб., в 2020 году – 15 728 тыс.руб., в 2021 году – 16 373 тыс.руб., в 2022 году – 14 795 тыс.руб., в 2023 году – 15 416 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на

соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{ij}$ - шаговая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ЮЭСК» в размере 264,24 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением, в том числе 268,09 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 15.11.2017 № 1 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК» как долгосрочный параметр регулирования, и в размере 261,77 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 16.11.2017 № 1 как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 1,263 тыс. туг.

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» планируемые затраты на закупку дров, необходимых на выработку шагового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 13 140 тыс. руб.

Переводной коэффициент (дрова) – 0,396.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 3 190 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 0,042 тыс.тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом и втором полугодии 2020 года принята в соответствии с представленными договорами на поставку дров № 2Д от 05.09.2019 с ООО «Горный ключ», и договором № 3Д от 24.09.2019 с ИП Коваленко ИВ, и во втором полугодии 2020 года в соответствии с указанной ценой по вышеуказанным договорам. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 4 929,93 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «ЮЭСК».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на дрова с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 15 728 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 2 589 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 468 тыс. руб., в 2020 году 498 тыс. руб., в 2021 году – 513 тыс.руб., в 2022 году – 528 тыс. руб., в 2023 году 544 тыс. руб., расходы за 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Приписов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергопоставляющими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «ЮЭСК», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 0,100 млн. Квт/ч без учета превышения удельного расхода электроэнергии в размере 69,75 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят 498 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч. Расчет шапковых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 6.

Таблица 6 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «ЮЭСК» в 2020 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный ПП и СН-2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Электрическая энергия, в том числе:	0,100		4960,32					497,77
1.1.	оптовый рынок								
1.2.	розничный рынок								
1.2.1.	АО «ЮЭСК» в т.ч.	0,100		4960,32					497,77
	1 полугодие 2020	0,06		4750,00					285

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, м.ин, кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный III п СН-2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	2 полугодие 2020	0,04		5274,00					212

Дополнительно учтено от предложения предприятия 12 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. **Расходы на холодную воду** приняты экспертом в 2019 году – 17 тыс. руб., в 2020 году – 26 тыс. руб., в 2021 году – 27,08 тыс. руб., в 2022 году – 28,17 тыс. руб., в 2023 году – 29,30 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании представленного договора холодного водоснабжения 01.01.2017 № 40В с КГУП «Камчатский водоканал», счетов-фактур и актов выполненных работ, оказывающего услуги холодного водоснабжения на территории Мильковского муниципального района, и обеспечивающего объекты АО «ЮЭСК», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии (таблица 7). В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Таблица 7 – Анализ расходов холодной воды для производства тепловой энергии котельными АО «ЮССК» в Мильковском муниципальном районе в 2018 году

2018 год (факт)	объем воды всего, м ³	водоснабжение	тариф средний, руб/м ³	в т.ч. население	стоимость, руб.	в т.ч. население	счет-фактура
1	2	3	4	5	6	7	8
январь	98,920	98,920	31,7	31,73	3138,7	3138,7	№107 от 31.01.2018г.
февраль	152,540	152,540	31,7	31,73	4840,1	4840,1	№278 от 28.02.2018г.
март	96,240	96,240	31,7	31,73	3053,7	3053,7	№371 от 31.03.2018г.
апрель	25,828	25,828	31,7	31,73	819,5	819,5	№750 от 30.04.2018г.
май	14,967	14,967	31,7	31,73	474,9	474,9	№794 от 31.05.2018г.
июнь	0,000				0,0	0,0	№257 от 29.06.2018г.
июль	0,000				0,0	0,0	№297 от 31.07.2018г.
август	0,000				0,0	0,0	№336 от 31.08.2018г.
сентябрь	23,883	23,883	31,7	31,73	757,8	757,8	№1600 от 30.09.2018г.
октябрь	13,761	13,761	35,7	35,71	491,4	491,4	№1999 от 31.10.2018г.
ноябрь	27,813	27,813	47,8	47,8	1329,5	1329,5	№2252 от 30.11.2018г.
декабрь	27,486	27,486	51,0	47,8	1313,8	1313,8	№2504 от 31.12.2018г.
ВСЕГО ГОД	481,438	481,438	33,7		16219,5	16219,5	
в т.ч. 1 полугодие	388,495	388,495	31,7	31,73	12326,9	12326,95	
2 полугодие	92,943	92,943	47,8	47,8	4442,7	4442,68	

Объем расходов на холодную воду произведился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 26 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 19.12.2017 № 814 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского и Атласовского сельских поселений Мильковского муниципального района на 2018-2020 годы».

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 9 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и

теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

№ п.п.	Наименование	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	15 271	15 728	2 589	16 373	14 795	15 416
2	Расходы на электрическую энергию	468	498	12	513	528	544
3	Расходы на тепловую энергию			0			
4	Расходы на холодную воду	17	26	9	27,08	28,17	29,30
5	Расходы на теплоноситель		41	14	42,53	44,23	46,00
6	ИТОГО	15 755,95	16 293,16	2 624	16 955,63	15 395,13	16 035,24

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «ЮЭСК» в Мильковском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 1 392 тыс.руб., в том числе расходы на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 48 тыс.руб., исходя из размера выплат социального характера 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) и расходы на капитальные вложения в размере 1 343,60 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплена формулой 12.1:

$$П_i = KB_i + 3C_i^{ИП} + КД_i$$

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$3C_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы

палога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «ЮЭСК» разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, а также заключен коллективный договор с работниками предприятия, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 24 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы нормативная прибыль определена на уровне закрепленного нормативного уровня прибыли как долгосрочного параметра регулирования в размере 2021 год - 1,98%, в 2022 году - 1,88%, в 2023 году - 1,79% в соответствии с требованиями пункта 74 Основ ценообразования «... Величина нормативной прибыли для регулируемых организаций, указанных в подпункте «в» пункта 75, определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период».

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плашовой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка плашового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 763 тыс.руб., в 2020 году – 763 тыс.руб., в 2021 году – 763 тыс.руб., в 2022 году – 763 тыс.руб., в 2023 году – 763 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде и закрепленном на весь период регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 9.

Таблица 9 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ЮЭСК» в Мильковском муниципальном районе, тыс.руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	
		Утверждено службой	Утверждено службой		
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	14299,86	14582	282	2%
2	Подконтрольные расходы	4173,68	4775	601	14%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	15755,95	16293	537	3%
4	Прибыль (предпринимательская)	763,31	763	0	0%
	Прибыль (нормативная)	1227,98	1392	164	13%
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающие доходы)	-1424,64		1425	-100%
6	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-1758	-1758	
7	Корректировка ПВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		-1079	-1079	
8	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	-2010,76		0	
9	ИТОГО необходимая на юная выручка	32785,37	34967,99	2183	7%
	Расходы на производство теплоносителя (ГВС)	29,60	41	11	38%
10	ПВВ на производство тепловой энергии	32755,77	34927,09	2171	7%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «ЮЭСК» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением неподконтрольных расходов в плановом периоде 2020 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{ck} = OP_i^{ck} + IP_i^{ck} + P\mathcal{O}_i^{ck} + \Pi_i^{ck} + \Delta Rez_i + P\Pi\Pi_i + \Delta HBB_{i-1}^k$$

где:

OP_i^{ck} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

IP_i^{ck} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$P\mathcal{O}_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{ck} - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$P\Pi\Pi_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-1}^k - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{ПВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{ПВВ}_{i-2}^{\text{п}} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{ПВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НР}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{РО}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{П}_{i-2}^{\text{ф}} + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \text{РПШ}_{i-2} + \Delta \text{ПВВ}_{i-2}^{\text{з}} - \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} - \Delta \text{КОО}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)}, \quad (26)$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 1 758 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 10).

При этом, в 2020 году предлагается исключить излишне полученные доходы за 2018 год в размере «- 1 758 тыс.руб.».

Корректировка ПВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края

(далее – Служба) пакет документов от АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – АО «ЮЭСК») от 18.04.2019 № 33/11-1919, где представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «ЮЭСК» по территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района инвестиционных ресурсов на 2018 год в размере 1,124 млн. рублей (без НДС), за счет источника финансирования - амортизационные отчисления (амортизационные отчисления составляющая в тарифе) в размере 1,124 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

1) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 0,045 млн. рублей (без НДС) или 5 % предусмотренного утвержденной программой, из них по источнику финансирования – (амортизационные отчисления составляющая в тарифе) в размере 0,045 млн. рублей (без НДС) или 5 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «ЮЭСК» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 14.12.2017 № 746 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения на территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района на 2018-2020 годы».

В соответствии с данными регулируемой организации, представленными в составе отчета АО «ЮЭСК» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе источника финансирования, как прибыль на развитие производства, в 2018 году составили 0,054 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по

регулируемым и перегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов по этим договорам (таблица 11).

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИИИ_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИИИ_i = \sum_{j=1}^2 \left(СС_{i-j}^{ИИ} \times \left(\frac{ИИ\phi_{i-j}}{ИИ^{на}_{i-j}} - 1 \right) \right) - \Delta КИИИ_{i-2}^{y,мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 11 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в Мильковском муниципальном районе, тыс.руб.

№№	Расчет	2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	
1	2	3	4	5
1	Мильковский МР			
1.1	Расчет КИИ по формуле, млн. руб.		-1 079,41	-1 079,41
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	2,560	2,603	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	1 124,077	45,424	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	1 124,08	45,42	

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «ЮССК» по территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района в 2018 году:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме не выполнены;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей» на территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на

источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности» на территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района;

- фактический показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным АО «ЮЭСК» по Атласовскому сельскому поселению не достигнут. Показатель вырос с планируемого 0,263 тыс.кг/Гкал до 0,290 тыс.кг/Гкал, отклонение от планируемого на 10%;

- фактический показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным АО «ЮЭСК» по с. Долиновка Мильковского сельского поселения Мильковского района достигнут. Показатель снизился с 0,271 тыс.кг/Гкал до 0,222 тыс.кг/Гкал, отклонение от планируемого на 18%;

- показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «ЮОСК», в результате проведенных мероприятий снизился без изменений на территории с. Долиновка Мильковского сельского поселения и Атласовского сельского поселения Мильковского района;

- фактический показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным АО «ЮЭСК» по Атласовскому сельскому поселению Мильковского района достигнут. В результате проведенных мероприятий снизился с 1 287,79 Гкал до 1 247,473 Гкал, со снижением от планируемого на 3%.

- фактический показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным АО «ЮЭСК» по с. Долиновка Мильковского сельского поселения Мильковского района не достигнут. В результате проведенных мероприятий увеличился с 1 007,62 Гкал до 1 021,123 Гкал, с увеличением от планируемого на 1%.

С учетом вышеизложенного, экспертом исключены расходы за неисполнение инвестиционной программы АО «ЮОСК» на территории Мильковского муниципального района за 2018 год в размере 1 079 тыс.руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) в сумме – 34 927,09 тыс. руб., при этом, в 2021 году необходимо учесть расходы в экономически обоснованном размере «+ 307,29 тыс.руб.», учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году.

Таким образом, что за счет сглаживания необходимой валовой выручки в 2020 году в размере «-307,29 тыс.руб.», необходимая валовая выручка на 2020 год сложилась в размере 34 619,81 тыс.руб., в том числе:

В период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 20 091,17 тыс.руб.

В период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14 528,64 тыс.руб.

в 2021 году – 38 074,45 тыс.руб. (рост к 2020 году 109%), в 2022 году – 37 052,62 тыс.руб. (рост к 2021 году 97%), в 2023 году – 38 108,51 тыс.руб. (рост к 2022 году 103%)

Объем полезного отпуска тепловой энергии за 2020 год в размере 2,522 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 1,493 тыс. Гкал;

- июль-декабрь – 1,029 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** за производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Мильковского муниципального района составит – **13 848,97 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 13 456,91 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14 119,18 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 105%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 14 119,18 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 15 770,80 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 112%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 14 200,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 90%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 15 030,69 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 106%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 15 030,69 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 15 165,39 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 101%)

Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Атласовского и Мильковского сельских поселений поставщиком холодной воды является АО «Южные электрические сети Камчатки».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей Атласовского и Мильковского сельских поселений Мильковского района.

Следовательно, тарифы на теплоноситель АО «Южные электрические сети Камчатки» для потребителей с. Атласово и с. Долиновка Мильковского района составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮЭСК»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	47,80	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	51,54	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	51,54	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	53,60	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮЭСК»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	57,36	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	61,85	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	61,85	
2.4			01.07.2020 -	64,32	

			31.12.2020		
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	29,90	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	30,60	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	30,60	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	30,60	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	47,80	12 427,64		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	51,54	13 456,91		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	51,54	13 456,91		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	53,60	14 119,18		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	14 119,18		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	15 770,80		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	14 200,00		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	15 030,69		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	15 030,69		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	15 165,39		
2.		Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	57,36	14 913,17		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,85	16 148,29		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,85	16 148,29		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	64,32	16 943,02		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	16 943,02		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	18 924,96		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	17 040,00		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	18 036,83		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	18 036,83		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	18 198,47		
3.		Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	29,90	3 289,83		

3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	30,60	3 000,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	30,60	3 000,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	30,60	3 090,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

АО «ЮЭСК» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Присутствовавшие на заседании правления представители организации АО «ЮЭСК» выразили свое согласие с утверждаемым постановлением.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 №363 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 6 - 11 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 364 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Каменское, с. Манитлы, с. Слаушное, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене

регулирующая тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О красном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 127-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые АО «ЮЭСК» потребителям Пенжинского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «ЮЭСК» от 30.04.2019 № 02-04/2100; 02-04/2099; 02-04/2098; 02-04/2101; 02-04/2092 с применением метода индексации установленных тарифов,

с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее № 190 ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края АО «Южные электрические сети Камчатки» на 2020-2023 гг. представлен в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано администрацией сельского поселения «село Камешское» Пенжинского муниципального района по концессионному соглашению от 18.07.2017 №3, администрацией сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района по концессионному соглашению от 18.07.2017 №2, администрацией сельского

поселения «село Ляшка» Пенжинского муниципального района по концессионному соглашению от 14.07.2017 №1, администрацией сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района по концессионному соглашению от 14.07.2017 №1, администрацией сельского поселения «село Таловка» Пенжинского муниципального района по концессионному соглашению от 13.07.2017 №1 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «ЮССК».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора АО «ЮЭСК» Мурзинцева В.Ю. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ЮЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически

обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «ЮЭСК».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ГЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **35,149 тыс. Гкал**. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,160 тыс. Гкал. Отклонение сложилось в результате скорректированного размера потерь, закрепленных концессионным соглашением в долгосрочных параметрах регулирования.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,686 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.5 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 11,235 тыс. Гкал (32,6 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,160 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит **23,228 тыс. Гкал**, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 14,246 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8,982 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 23,228 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению*), в том числе населению 18,248 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 10,172 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8,076 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышесказанного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «ЮДСК» в Пешкишском муниципальном районе, тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования				отклонение от значений предыдущего периода регулирования
		Фактические показатели 2018 г.	Утверждено службой 2019 г.	Предложение ТСО 2020 г.	Утверждено Службой 2020г.	
			Всего			
1	2	3	4	5	6	7
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	34,299	35,236	35,309	35,149	-0,160
	в том числе:					0,000
	ТЭЦ 25 МВт и более					0,000
	ТЭЦ менее 25 МВт					0,000
	котельные	34,299	35,236	35,309	35,149	-0,160
	электрообогреваемые					0,000
2	Потребная тепловая энергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:					0,000
	...					0,000
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,689	0,649	0,686	0,686	0,000

№ п/п	Показатели	Период регулирования				отклонение от значений предыдущего периода регулирования
		Фактические показатели 2018 г.	Утверждено службой 2019 г.	Предложение ТСО 2020 г.	Утверждено Службой 2020г.	
			Всего	Всего	Всего	
1	2	3	4	5	6	7
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+стр.2-стр.3)	33,609	34,587	34,623	34,463	-0,160
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	10,149	11,332	11,395	11,235	-0,160
5.1	в том числе:					0,000
	- через изоляцию	10,149	0,000	11,395	11,235	-0,160
5.2	- с потерями теплоносителя	0,000	11,332	0,000	0,000	0,000
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	30,2%	32,8%	32,9%	32,6%	-0,003
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	23,460	23,255	23,228	23,228	0,000

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс.Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобрением Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{ст}} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в **2019** году – 117 405 тыс. руб., в **2020** году – 119 718 тыс. руб., в **2021** году – 124 135 тыс. руб.; в **2022** году 129 088 тыс. руб., в **2023** году 134 238 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «ОЭСК» на территории Пенжинского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0%	0%	0%	0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		160,59	160,59	160,59	160,59
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч		21,984	21,984	21,984	21,984
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{α})			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	117 405	119 718	124 135	129 088	134 238

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 5 200 тыс.руб.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 48 348 тыс. руб., в 2020 году – 41 149 тыс. руб., в 2021 году – 39 093 руб., в 2022 году – 40 030 тыс.руб., в 2023 году – 41 269 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,02 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 808 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 807,52 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Арендная плата принята в расчет на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования, исходя из представленных договоров со стороны АО «ЮЭСК» в отношении арендованных земельных участков, на которых расположены объекты теплоснабжения: договор 26.10.2017 №23-з для эксплуатации открытого склада хранения угля, договор 23.01.2018 №4-з для эксплуатации объектов промышленного и коммунально-складского назначения, договор 01.01.2016 №1 для эксплуатации склада ГСМ, эксплуатация некапитального строительства-топливопровода, эксплуатация объекта некапитального строительства-машинкотельной тепловой стационарной бойлерной установки ТСБУ № 20. Полный перечень и расчет арендной платы представлен в таблице 4.

Таблица 4 Расчет арендной платы земельных участков для АО «ЮССК» на 2020 год, руб.

№ пп	№ договора	дата	срок действия	разрешенное использование	площадь	кадастровый номер	кадастровая стоимость участка	по постановлению 205-П	размер палого по договору	стоимость по договору	расчет арендной платы по п 45 Основ ценообразования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	26.10.2017 №23-з	26.10.2017	15 лет	Открытый склад хранения угля	6000 кв.м.	82:04:00 0005 133	90780	0,002%	0,70%	635	1,82
2	23.01.2018 №4-з	23.01.2018	22.01.2033	объекты промышленного и коммунально-складского назначения	1000 кв.м.	82:04:00 0001:265	15130	0,002%	0,70%	106	0,30
3	01.01.2016 №1	01.01.2016	31.12.2030	склад ГСМ	4866 кв.м.	82:04:00 0004:32	936413,04	0,002%	1,50%	14046	18,73
				эксплуатация некапитального строительства-топливопровода	440 кв.м.	82:04:00 0004 34	15386,8	0,002%	0,70%	108	0,31

№ пп	№ договора	дата	срок действия	разрешенное использование	площадь	кадастровый номер	кадастровая стоимость участка	по постановлению 205-11	размер палого по договору	стоимость по договору	расчет арендной платы по п.45 Основ законодательства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				эксплуатация объекта незавершенного строительства микротепловой стационарной бойлерной установки ТСБУ № 20	52 кв.м.	82:04:00 0004:638	786,76	0,002%	0,70%	6	0,02
				протокол расчета арендной платы на 2018 год к договору 01.01.2016 №1 приложение 5	4866 кв.м.	82:04:00 0004:32	73622,58	0,002%	1,50%	1104	1,47
				протокол расчета арендной платы на 2018 год к договору 01.01.2016 №1 приложение 5	440 кв.м.	82:04:00 0004:34	6248	0,002%	1,50%	94	0,12

№ пп	№ договора	дата	срок действия	разрешенное использование	площадь	кадастровый номер	кадастровая стоимость участка	по постановлению 205-11	размер паллага по договору	стоимость по договору	расчет арендной платы по п.45 Основ законодательства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				протокол расчета арендной платы на 2018 год к договору 01.01.2016 №1 приложение 5	52 кв.м.	82:04:000004:638	786,76	0,002%	0,70%	6	0,02

итого **16104,35**

итого принято в расчет

22,78

Учитывая то обстоятельство, что на основании пункта 9(1) Приложения 2 постановления Правительства Камчатского края от 16.05.2017 № 205-П «Об установлении порядка определения размера арендной платы на земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов, в Камчатском крае» определен размер налога на земельные участки, предоставленных в пользование без проведения торгов в размере 0,002%, то экспертом произведен пересчет арендной платы на 2020 год.

Аренда транспорта по договору от 13.06.2018 № 20 в отношении бульдозер SHANTUI SD-22 ГОД год выпуска 2012 не принята в расчет тарифа на тепловую энергию 2020 года ввиду отсутствия расценок по расчету аренной платы на основании требований пункта 45 Основ ценообразования.

Расчет арендной платы по аренде земельных участков принят в расчет на 2020 год в соответствии с пунктом 29 Принципов и методов регулирования тарифов (цен).

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 48 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «ЮЭСК» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 08.10.2015 № 63 срок действия 08.10.2015-30.09.2020; разрешение на выброс вредных веществ от 26.09.2016 №38 срок действия от 26.09.2016-14.09.2021; разрешение на выброс вредных веществ от 25.11.2016 №47 срок действия от 25.11.2016-02.11.2021; разрешение на выброс вредных веществ от 31.07.2018 №54 срок действия от 31.07.2018-30.07.2025; разрешение на выброс вредных веществ от 29.12.2018 №96 срок действия от 29.12.2018-28.12.2025. Выплаты приняты в расчет в пределах допустимых выбросов в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 28,10 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 190 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года. В обоснование понесенных расходов со стороны ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК» представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, а также полисы ОСАГО, платежные поручения.

Отклонено от предложения предприятия – 227,45 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 775 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «ЮЭСК», выявлено, что на участок теплоснабжения Пенжинского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятым к учету на предприятии, налога на землю, налога на имущество и в соответствии с учетной политикой АО «ЮЭСК», распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных расходов.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 525,17 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 30 450 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР по ИШЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИШЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИШЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Запросы приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской

Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 206,72 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 62 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением глав администраций Пелькисского муниципального района от 15.10.2015 №25, от 25.11.2015 № 35, от 03.11.2015 №32, от 14.10.2015 №33, от 21.10.2015 № 54 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории Пелькисского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК».

При этом, за 2018 год подтверждена фактическая дебиторская задолженность, проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также приказ предприятия АО «ЮЭСК» о списании дебиторской задолженности от 16.01.2019 №24 «А».

Отклонено от предложения предприятия 867,80 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.8. Судебные издержки - экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями пункта 28 принципов и методов регулирования.

Формирование данной статьи расходов не предусмотрено Основами ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 398 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.9 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 6 661 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов

определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «ЮЭСК» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «ЮЭСК» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный. Сводная таблица по основным средствам предприятия представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Сводная таблица основных средств АО «ЮЭСК»

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в действие	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Срок полезного использования, мес	Годовая амортизация, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	Navien735	29.12.2017	85 000,00	84	12143
2	Navien735	29.12.2017	85 000,00	84	9714
3	Емкость ГСМ	29.12.2017	8 000,00	120	800
4	Емкость ГСМ	29.12.2017	16 000,00	120	1600
5	Емкость ГСМ	29.12.2017	8 000,00	120	800
6	Емкость ГСМ	29.12.2017	8 000,00	120	800
7	Емкость ГСМ	29.12.2017	32 000,00	120	3200
8	Здание бойлерной	29.12.2017	603 523,56	120	60352
9	Здание бойлерной	29.12.2017	20 500,00	120	2050

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в действие	Балансовая стоимость, тыс. руб	Срок полезного использования, мес	Годовая амортизация, тыс руб.
1	2	3	4	5	6
10	Здание бойлерной	29.12.2017	20 500,00	120	2050
11	Здание бойлерной	29.12.2017	3 862 176,51	120	386218
12	Здание бойлерной	29.12.2017	3 862 176,51	120	386218
13	Здание бойлерной	29.12.2017	3 862 176,51	120	386218
14	Здание бойлерной	29.12.2017	3 765 710,45	120	376571
15	Здание бойлерной	29.12.2017	3 765 710,45	120	376571
16	Здание бойлерной	29.12.2017	4 515 314,90	120	451531
17	Lamborghini	29.12.2017	2 717 873,56	84	388268
18	Lamborghini	29.12.2017	35 000,00	84	5000
19	Lamborghini	29.12.2017	35 000,00	84	5000
20	Lamborghini	29.12.2017	35 000,00	84	5000
21	Здание бойлерной	29.12.2017	3 862 676,51	120	386268
22	Lamborghini	29.12.2017	5 598 405,10	84	799772
23	Navien-1035	11.12.2017	85 000,00	84	1214
24	Navien-700	11.12.2017	85 000,00	84	9714
25	Дымосос	11.12.2017	180 773,00	180	12052
26	Дымосос	11.12.2017	180 773,00	180	12052
27	Дымосос	11.12.2017	180 773,00	180	12052
28	Центральная котельная	11.12.2017	1 202 500,00	360	40083
29	Котел водогрейный №1	11.12.2017	406 100,00	84	25149
30	Котел водогрейный №2	11.12.2017	748 225,00	84	106889
31	Котел водогрейный №3	11.12.2017	748 225,00	84	106889
32	Котел водогрейный №4	11.12.2017	748 225,00	84	106889
33	Котел водогрейный №5	11.12.2017	406 100,00	84	25149
34	Котел водогрейный №6	11.12.2017	748 225,00	84	106889
35	Тепловые сети в 2-х трубном исполнении	11.12.2017	8 325 200,00	360	277507
36	Lamborghini 0.1	11.12.2017	80 508,00	84	11501
37	Здание бойлерной школы	29.12.2017	300 400,00	360	10013
38	Здание котельной	29.12.2017	3 038 200,00	600	60764

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в действие	Балансовая стоимость, тыс. руб	Срок полезного использования, мес	Годовая амортизация, тыс руб.
1	2	3	4	5	6
39	Котел водогрейный "Ижевск" КВР-0,93	29.12.2017	406 100,00	84	14826
40	Котел водогрейный КВР-0,63-95	29.12.2017	548 600,00	84	78371
41	Котел водогрейный КВР-0,93	29.12.2017	933 031,99	84	133290
42	Теплосеть	29.12.2017	2 350 481,82	120	235048
43	Бойлер КДВ-1000	29.12.2017	91 137,50	120	9114
44	Бойлер КДВ-1000	29.12.2017	206 550,00	120	20655
45	Бойлер КДВ-1000	29.12.2017	91 137,50	120	9114
46	Бойлер КДВ-700	29.12.2017	106 127,50	120	10613
47	Бойлер КДВ-700	29.12.2017	145 000,00	120	14500
48	Бойлер OLD-500	29.12.2017	153 369,00	120	15337
49	Бойлерная МКУК ПМЦ	29.12.2017	64 583,93	300	2583
50	Модуль бойлерная	29.12.2017	448 450,00	120	44845
51	Здание бойлерной школы	29.12.2017	137 600,00	120	13760
52	Насос на подачу воды 700 Вт	29.12.2017	7 000,00	84	1000
53	Тепловая сеть от бойлерной до школы -интерната (де	29.12.2017	279 291,17	120	27929
54	Теплосеть 10 м	29.12.2017	163 320,00	120	16332
55	Теплосеть 31 м	29.12.2017	47 442,77	120	4744

Итого 6 661 208,01

Отклонено от предложения предприятия 1 000,79 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне показателей, сложившихся в результате изменения остаточной стоимости основных средств путем начисления амортизации.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР.

3.11. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. В обоснование расходов со стороны АО «ЮЭСК» в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования предоставлено письмо от 16.12.2019 №14/08-815 «Об учете процентов по кредитам в тарифе на тепловую энергию»,

которым просит распределить расходы по данной статье в прочих муниципальных образованиях.

Отклонено от предложения предприятия 18 643,02 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по выплатам в соответствии с договорами займа и кредитными договорами в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.12. Налог на прибыль - принят экспертом на 2020 год на уровне 2 962 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «ЮЭСК» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году у организации АО «ЮЭСК» отсутствовала.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 609,75 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК», который представлен в таблице 7.

Таблица 7 Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «ЮССК», тыс.руб.

№ п. п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			0,00			
1.2	Арендная плата	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.3	Концессионная плата			0,00			
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	212	1 013	801,26	1 013	1 013	1 013
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	47	48	1,46	48	48	48
1.4.2	расходы на обязательное страхование	133	190	56,65	190	190	190
1.4.3	ные расходы		775	774,99	775	775	775
1.5	Отчисления на социальные нужды	29 649	30 450	801,34	31 577	32 840	34 154
1.6	Расходы по сомнительным долгам	949	62	-886,63	0	0	0
1.7	Расходы на услуги банков			0,00			
1.8	Судебные издержки	0	0	0,00	0	0	0

№ п. п	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8
1.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 227	6 661	434,21	6 503	6 176	6 102
1.10	Выпасающие доходы	0		0,00			
1.11	Расходы концессионера на проведение государственного кадастрового учета	0		0,00			
2	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	8 443		-8442,97			
3	ИТОГО	45612	38187	-7425,76	39093	40030	41269
4	Налог на прибыль	2 736	2 962	226,48			
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0		0,00			
4	Итого неподконтрольных расходов	48348	41149	-7199,28	39093	40030	41269

4. *Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Пензенском муниципальном районе (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).* В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы за 2020 год и составили в 2019 – 253 341 тыс. руб., в 2020 году – 267 714 тыс. руб., в 2021 году – 278 326 тыс. руб., в 2022 году – 289 890 тыс. руб., в 2023 году – 302 212 тыс.руб. Расходы за 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР в том числе:

4.1. *Расходы на топливо (дрова, уголь, дизельное топливо) (приложение 4.4, 4.5)* - приняты экспертом в 2019 году – 243 602 тыс.руб., в 2020 году – 255 799 тыс.руб., в 2021 году – 266 031 тыс.руб., в 2022 году – 277 204 тыс.руб., в 2023 году – 289 124 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) шаговая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Шаговая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,r}^k \times ИЦ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на

соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$\Pi_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ЮОСК» в размере 229,4 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением, в том числе 197,9 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 18.07.2017 №3, как долгосрочный параметр регулирования; в размере 233,5 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 18.07.2017 №2 как долгосрочный параметр регулирования, в размере 208,4 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей как долгосрочный параметр регулирования; в размере 278,4 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 14.07.2017 №1 как долгосрочный параметр регулирования; в размере 212,7 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением 13.07.2017 №1 как долгосрочный параметр регулирования; в размере 265,0 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 14.07.2017 №1 как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в 7,907 тыс. т.у.т.

По расчетам специалистов АО «ЮОСК» планируемые затраты на закупку топлива, необходимого на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 272 750 тыс. руб.

Переводной коэффициент (дрова) 0,396.

Переводной коэффициент (дизельное топливо) – 1,45.

Переводной коэффициент (уголь каменный) 0,714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 10.05.2018 № 1У с ГУП «Камчатгазсервис».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется теплотворная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

Переводной коэффициент угля = низшая теплота сгорания угля / 7000 Ккал =
 $5000/7000 = 0,714$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 10 108 тонны, в том числе уголь каменный – 5 587 тонн, дизельное топливо – 2 017 тонн, дрова – 2 504 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 0,281 тыс.тн., в том числе уголь каменный – 0,073 тыс. тонн, дизельное топливо – 0,136 тыс. тонн, дрова – 0,072 тыс. тонн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цены натурального топлива по приходу в первом и втором полугодии 2020 года принята в соответствии с представленными договорами на поставку дров от 05.09.2019 №1Д, договором на поставку дизельного топлива №5Т от 14.06.2019, договором на поставку угля каменного от 10.05.2018 № 1У. Дополнительно необходимо отметить, что со стороны организации АО «ЮЭСК» заключены договоры транспортировки топливных ресурсов до источников теплоснабжения, а именно договор перевозки РР1 от 22.07.2019 (уголь), договор перевозки дизельного топлива №РР1 от 18.06.2018 и от 24.12.2018, которые приняты с применением в 2020 году индекса по ПСЭР 2020/2019 в размере 104,3%. Во втором полугодии 2020 года в соответствии с указанной ценой по вышеуказанным договорам. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 15 084,3 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «ЮЭСК», цена расхода 1 тн дизельного топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 74 986,8 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «ЮЭСК», цена расхода 1 тн дров на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 8 090,9 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «ЮЭСК»

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 255 799 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 16 951 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 7 118 тыс. руб., в 2020 году 9 857 тыс. руб., в 2021 году – 10 153 тыс.руб., в 2022 году 10 457 тыс. руб., в 2023 году 10 771 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «ЮЭСК», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 1,981 млн. Квт/ч без учета превышения удельного расхода электроэнергии за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят 9 857 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года,

утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч. Расчет шапковых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 6.

Таблица 6 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «ЮЭСК» в 2020 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН и СП- 2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. с. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Электрическая энергия, в том числе:	1,981		4976,98					9 857
1.1.	оптовый рынок								
1.2.	розничный рынок								
1.2.1.	АО «ЮЭСК» в т.ч.	1,981		4976,98					9 857
	1 полугодие 2020	1,12		4750,00					5 332
	2 полугодие 2020	0,86		5274,00					4 525

Дополнительно учтено от предложения предприятия 246 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 2 621 тыс. руб., в 2020 году – 2 019 тыс. руб., в 2021 году – 2 102 тыс. руб., в 2022 году – 2 186 тыс. руб., в 2023 году – 2 273 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водопасосной станции, обеспечивающей объекты АО «ЮЭСК», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водопасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстрем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 26 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 18.12.2018 № 423 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям в сельском поселении «село Каменское» Пенжинского муниципального района на 2019-2023 годы», 18.12.2018 № 424 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям в сельском поселении «село Манилы» Пенжинского муниципального района на 2019-2023 годы», 18.12.2018 № 426 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям в сельском поселении «село Слаутное» Пенжинского муниципального района на 2019-2023 годы», 18.12.2018 № 422 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям в сельском поселении «село Аянка» Пенжинского муниципального района на 2019-2023 годы».

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 542 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 7.

Таблица 7 - Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

№ п. п.	Наименование	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	243 602	255 799	12 197	266 031	277 204	289 124
2	Расходы на электрическую энергию	7 118	9 857	2 739	10 153	10 457	10 771
3	Расходы на тепловую энергию			0			
4	Расходы на холодную воду	2 621	2 019	-601	2 102	2 186	2 273
5	Расходы на теплоноситель	0	39	39	41	42	44
6	ИТОГО	253 341	267 714	14 373	278 326	289 890	302 212

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

I. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «ЮЭСК» в Пенжинском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 11 849 тыс.руб., в том числе расходы на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 2 840 тыс.руб., и расходы на капитальные вложения в размере 9 009 тыс.руб. (инвестиционная программа утверждена постановлением Службы от 14.12.2017 № 747), исходя из применения нормативного уровня прибыли как долгосрочного параметра в размере 3,24% к сложившейся необходимой валовой выручке предприятия АО «ЮЭСК».

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение периода не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплена формулой 12.1:

$$П_i = KB_i + 3C_i^{ин} + КД_i$$

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$3C_i^{ин}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КД_i - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «ЮЭСК» разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, а также заключен коллективный договор с работниками предприятия, то в расчет прибыли включены все вышеуказанные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 587 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы нормативная прибыль определена на уровне закреплённого нормативного уровня прибыли как долгосрочного параметра регулирования в размере 2021 год – 2,89%, в 2022 году – 3,23%, в 2023 году – 3,69% в соответствии с требованиями пункта 74 Основ ценообразования «... Величина нормативной прибыли для регулируемых организаций, указанных в подпункте «в» пункта 75, определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период».

Предпринимательская прибыль в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 7 904 тыс.руб., в 2020 году – 8 223 тыс.руб., в 2021 году – 8 548 тыс.руб., в 2022 году – 8 885 тыс.руб., в 2023 году – 9 236 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и

величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ЮЭСК» в Цейжикском муниципальном районе, тыс.руб.

№ п. п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	
		Утверждено службой	Утверждено службой		
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	117 405	119 718	2 313	2%
2	Неподконтрольные расходы	48 348	41 149	-7 199	-15%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	253 431	267 714	14 283	6%
4	Прибыль предпринимательская	7 904	8 223	319	4%
	Прибыль (нормативная)	10 943	11 849	906	8%
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающие доходы)			0	
6	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-38 736	-38 736	
7	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		-6 647	-6 647	
8	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей (Исполнение предписания ФАС)	-16 010		16 010	-100%
9	Не учтенная сумма экономически обоснованных расходов (доходов), учет которых должен быть предусмотрен	94 739	-17 617	-112 356	-119%
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-			0	

№ п. п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	
		Утверждено службой	Утверждено службой		
1	2	3	4	5	6
	четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
	ИТОГО необходимая валовая выручка	327 282	385 653	58 372	18%
11	Расходы на производство теплоносителя	90	39	-51	-57%
12	НВВ на производство тепловой энергии	327 192	385 614	58 422	18%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «ОЭСК» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением неподконтрольных расходов в плановом периоде 2020 года, связанных с увеличением расходов на выплаты по кредитным договорам.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + Н_i^{СК} + \Delta Рез_i + РИИИ_i + \Delta НВВ_{i-п}^К$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$P\mathcal{O}_i^{CK}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{CK} - скорректировавшая нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{CK} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$P\Pi\mathcal{I}_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta\Pi BB_{i-1}^K$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta\Pi BB_{i-2}^k = \Pi BB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} - NP_i^{\phi} + P\mathcal{O}_i^{\phi} - \Pi_i^{\phi} + \Delta Rez_{i-1} + P\Pi\mathcal{I}_{i-1} - \Delta HBB_{i-1}^{\phi} + \Delta K\Pi\mathcal{I}_{i-1} - \Delta KHK_{i-1} + \Delta K\mathcal{O}\mathcal{O}_{i-1} \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (26)$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « 17 893,43 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год (таблица 9).

При этом, экспертом в соответствии с соблюдением требований пункта 13 Принципов и методов регулирования в 2022 году предлагается включить в

необходимую валовую выручку недополученные доходы за 2018 год в размере + 17 893,43 тыс.руб.».

Корректировка ЦВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Южные электрические сети Камчатки» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – АО «ЮЭСК») от 18.04.2019 № 33/11-1919 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2018 год в размере 16,223 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 9,794 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 6,429 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

2) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 8,333 млн. рублей (без НДС) или 49 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 1,362 млн. рублей (без НДС) или 86 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 6,971 млн. рублей (без НДС) или 108 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «ЮЭСК» в 2018 году соответствует перечню

инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 14.12.2017 № 747 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения на территории сельских поселений Пенжинского района на 2018-2020 годы».

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «ЮЭСК» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 4,650 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму 3,65 млн. рублей (без НДС);

– амортизации основных средств, в 2018 году составили 2,253 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму 3,195 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «ЮЭСК» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт посещения расходов по этим договорам (таблица 10).

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_t$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_t = \sum_{j=1}^2 \left(СС_{t-j}^{III} \times \left(\frac{ИП_{t-j}^{\phi}}{ИП_{t-j}^{на}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{t-2}^{0.мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 10 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (исполнением) инвестиционной программы в Пенжинском муниципальном районе, тыс. руб.

№№	Расчет	2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	
1	2	3	4	5
1	Пенжинский МР			
1.1	Расчет КИП по формуле, млн. руб.		-6 646,76	-6 646,76
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	23,683	23,460	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИИ-ТС) без НДС (ИИ)	13 682,200	6 969,080	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	13 682,20	6 969,08	

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «ЮЭСК» в 2018 году:

– плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме не выполнены;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей» на территориях сельских поселений Пенжинского района;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности» на территориях сельских поселений Пенжинского района;

– показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «ЮЭСК» на территориях следующих сельских поселений Пенжинского района в результате проведенных мероприятий составляет:

в сельском поселении «село Машиль» (уголь) увеличился с 0,2365 тыс. кг/Гкал до 0,243 тыс. кг/Гкал;

в сельском поселении «село Манилы» (дизельное топливо) снизился с 0,2104 тыс. кг/Гкал до 0,199 тыс. кг/Гкал;

в сельском поселении «село Каменское» снизился с 0,1984 тыс. кг/Гкал до 0,135 тыс. кг/Гкал;

в сельском поселении «село Аянка» увеличился с 0,265 тыс. кг/Гкал до 0,272

тыс. кг/Гкал;

в сельском поселении «село Слаутное» снизился с 0,278 тыс. кг/Гкал до 0,266 тыс. кг/Гкал;

в сельском поселении «село Таловка» снизился с 0,215 тыс. кг/Гкал до 0,198 тыс. кг/Гкал.

– показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «ЮЭСК», в результате проведенных мероприятий на территориях сельских поселений Пенжинского района не изменялся.

– показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «ЮЭСК», на территориях следующих сельских поселений Пенжинского района в результате проведенных мероприятий составляет:

в сельском поселении «село Манилы» снизился с 4 578 Гкал до 4 410,186 Гкал;

в сельском поселении «село Каменское» снизился с 3 875,36 Гкал до 3 232,661 Гкал;

в сельском поселении «село Аянка» снизился с 1 177,236 Гкал до 924,347 Гкал;

в сельском поселении «село Слаутное» снизился с 1 810,19 Гкал до 1 558,863 Гкал;

в сельском поселении «село Таловка» снизился с 26,70 Гкал до 23,259 Гкал

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ЮЭСК» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) в сумме – 385 614 тыс. руб., при этом, в 2021 году необходимо учесть расходы в экономически обоснованном размере «+12 004,06 тыс.руб.», учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году.

Необходимо отметить, что в целях сглаживания роста тарифа в 2020 году в необходимой валовой выручке не учтены экономически обоснованные расходы в размере 17 617 тыс.руб., учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году. Экспертом Службы предлагается учесть данные расходы в необходимой валовой выручке 2022 года.

Таким образом, что за счет сглаживания необходимой валовой выручки в 2020 году, необходимая валовая выручка на 2020 год сложилась в размере 373 609,95 тыс.руб., в том числе:

В период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 216 577,02 тыс.руб.

В период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 157 032,93 тыс.руб.

в 2021 году – 462 822 тыс.руб. (рост к 2020 году 120%), в 2022 году – 519 105 тыс.руб. (рост к 2021 году 112%), в 2023 году – 504 539 тыс.руб. (рост к 2022 году 97%)

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 23,228 тыс. Гкал:

- январь-июнь 14,246 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 8,982 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Никольского сельского поселения составит **16 601,26 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 15 202,66 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 17 483,07 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17 483,07 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21 464,89 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 122,78%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21 464,89 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22 905,22 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 106,71%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 22 905,22 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 20 974,59 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 91,57%).

Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории с. Ляшка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района поставщиком холодной воды является АО «Южные электрические сети Камчатки».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей с. Аянка, с. Каменское, с. Манилы, с. Слаутное, с. Таловка Пенжинского района.

Следовательно, тарифы на теплоноситель АО «ЮЭСК» для потребителей составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮЭСК» потребителям с. Машицы Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	51,26	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	51,26	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	153,78	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	153,78	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	199,24	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	199,24	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	226,08	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	226,08	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	216,87	
2.			Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*		
2.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	184,54	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	184,54	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	239,09	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	239,09	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	271,30	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	271,30	
2.1 0			01.07.2023 - 31.12.2023	260,24	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	63,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮЭСК» потребителям с. Камешское Пелькинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	54,02	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	54,02	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	146,19	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	146,19	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	157,44	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	157,44	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	164,64	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	164,64	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	168,75	

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	175,43	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	175,43	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	188,93	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	188,93	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	197,57	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	197,57	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	202,50	
3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	66,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮЭСК» потребителям
с. Ляпка Педжкшского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	85,46	

1.2			01.03.2019 - 31.12.2019	39,81	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	39,81	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	61,92	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	61,92	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	90,33	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	90,33	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	112,84	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	112,84	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	135,16	
2.	Околоэкономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.02.2019	102,55	
2.2			01.03.2019 - 31.12.2019	47,77	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	74,30	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	74,30	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	108,40	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	108,40	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	135,41	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	135,41	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	162,19	
3.			Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*		
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.02.2019	90,00	
3.2			01.03.2019 - 31.12.2019	47,77	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	49,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	

3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮЭСК» потребителям
с. Слаутное Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	85,46	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	38,70	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	38,70	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	61,58	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	61,58	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	102,19	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	102,19	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	108,06	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	108,06	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	109,22	
2.			Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*		
2.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	102,55	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	73,90	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	73,90	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	122,63	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	122,63	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	129,67	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	129,67	

2.1 0			01.07.2023 - 31.12.2023	131,06	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	48,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Манилы Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./ка.ч/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей					

(тарифы указываются без НДС)						
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	13 219,70		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	51,26	15 202,66		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	51,26	15 202,66		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	153,78	17 483,07		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	153,78	17 483,07		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	199,24	21 464,89		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	199,24	21 464,89		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	226,08	22 905,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	226,08	22 905,22		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	216,87	20974,59		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	15 863,64		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	18 243,19		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	18 243,19		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	184,54	20 979,68		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	184,54	20 979,68		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	239,09	25 757,89		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	239,09	25 757,89		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	271,30	27 486,26		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	271,30	27 486,26		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	260,24	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	2 888,14		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	2 960,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	2 960,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	63,00	3 049,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		

3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Каменское Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./1кал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	13 219,70		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	54,02	15 202,66		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	54,02	15 202,66		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	146,19	17 483,07		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	146,19	17 483,07		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	157,44	21 464,89		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	157,44	21 464,89		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	164,64	22 905,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	164,64	22 905,22		
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	168,75	20974,59	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	15 863,64		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	18 243,19		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	18 243,19		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	175,43	20 979,68		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	175,43	20 979,68		
2.6		01.07.2021 -	188,93	25 757,89		

		31.12.2021				
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	188,93	25 757,89		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	197,57	27 486,26		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	197,57	27 486,26		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	202,50	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	2 888,14		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	2 960,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	2 960,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	66,00	3 049,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Аяшка, Пельжицкого муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./1 кв.ч/мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./1 кв.ч
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	85,46	13 219,70		
1.2		01.03.2019 - 30.06.2019	39,81	15 202,66		
1.3		01.07.2019 - 31.12.2019	39,81	15 202,66		
1.4		01.01.2020 - 30.06.2020	39,81	15 202,66		
1.5		01.07.2020 - 31.12.2020	61,92	17 483,07		

1.6		01.01.2021 - 30.06.2021	61,92	17 483,07		
1.7		01.07.2021 - 31.12.2021	90,33	21 464,89		
1.8		01.01.2022 - 30.06.2022	90,33	21 464,89		
1.9		01.07.2022 - 31.12.2022	112,84	22 905,22		
1.10		01.01.2023 - 30.06.2023	112,84	22 905,22		
1.11		01.07.2023 - 31.12.2023	135,16	20 974,59		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	102,55	15 863,64		
2.2		01.03.2019 - 30.06.2019	47,77	18 243,19		
2.3		01.07.2019 - 31.12.2019	47,77	18 243,19		
2.4		01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	18 243,19		
2.5		01.07.2020 - 31.12.2020	74,30	20 979,68		
2.6		01.01.2021 - 30.06.2021	74,30	20 979,68		
2.7		01.07.2021 - 31.12.2021	108,40	25 757,89		
2.8		01.01.2022 - 30.06.2022	108,40	25 757,89		
2.9		01.07.2022 - 31.12.2022	135,41	27 486,26		
2.10		01.01.2023 - 30.06.2023	135,41	27 486,26		
2.11		01.07.2023 - 31.12.2023	162,19	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.02.2019	90,00	3 061,02		
3.2		01.03.2019 - 30.06.2019	47,77	3 061,02		
3.3		01.07.2019 - 31.12.2019	47,77	3 135,00		
3.4		01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	3 135,00		
3.5		01.07.2020 - 31.12.2020	49,00	3 229,00		
3.6		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.7		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.8		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.9		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.10		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		

3.11		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		
------	--	----------------------------	-----	-----	--	--

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Слаутное Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./кВт.час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	85,46	13 219,70		
1.2		01.03.2019 - 30.06.2019	38,70	15 202,66		
1.3		01.07.2019 - 31.12.2019	38,70	15 202,66		
1.4		01.01.2020 - 30.06.2020	38,70	15 202,66		
1.5		01.07.2020 - 31.12.2020	61,58	17 483,07		
1.6		01.01.2021 - 30.06.2021	61,58	17 483,07		
1.7		01.07.2021 - 31.12.2021	102,19	21 464,89		
1.8		01.01.2022 - 30.06.2022	102,19	21 464,89		
1.9		01.07.2022 - 31.12.2022	108,06	22 905,22		
1.10		01.01.2023 - 30.06.2023	108,06	22 905,22		
1.11		01.07.2023 - 31.12.2023	109,22	20974,59		
2.		Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	102,55	15 863,64		
2.2		01.03.2019 - 30.06.2019	46,44	18 243,19		
2.3		01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	18 243,19		
2.4		01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	18 243,19		
2.5		01.07.2020 - 31.12.2020	73,90	20 979,68		
2.6		01.01.2021 - 30.06.2021	73,90	20 979,68		
2.7		01.07.2021 - 31.12.2021	122,63	25 757,89		

2.8		01.01.2022 - 30.06.2022	122,63	25 757,89		
2.9		01.07.2022 - 31.12.2022	129,67	27 486,26		
2.1 0		01.01.2023 - 30.06.2023	129,67	27 486,26		
2.1 1		01.07.2023 - 31.12.2023	131,06	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	90,00	3 061,02		
3.2		01.03.2019 - 30.06.2019	46,44	3 061,02		
3.3		01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	3 135,00		
3.4		01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	3 135,00		
3.5		01.07.2020 - 31.12.2020	48,00	3 229,00		
3.6		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.7		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.8		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.9		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.10		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.11		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

АО «ЮЭСК» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Присутствовавшие на заседании правления представители организации АО «ЮЭСК» выразили свое особое мнение по утверждаемому постановлению от 18.12.2019 № 02-04/5842 (в приложении к протоколу).

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приложения 2 - 13 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 №364 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории с. Аянка, с. Камсенокос, с. Манилы, с. Слаутнос, с. Таловка Пенжинского района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 12 - 23 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

5. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории на территории с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 127-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), также горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемые АО «ЮЭСК» потребителям Тигильского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «ЮЭСК» от 30.04.2019 № 02-04/2100; 02-04/2099; 02-04/2098; 02-04/2101; 02-04/2092; с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано администрацией сельского поселения «села Седанка» Тигильского муниципального района по концессионному соглашению от 07.02.2018 №1, комитетом по управлению муниципальным имуществом и экономической политике администрации Тигильского муниципального района по концессионному соглашению от 11.12.2017 №210917/0173096/02 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075

«О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии в Тигильском муниципальном районе Камчатского края АО «Ожские электрические сети Камчатки» на 2020-2023 гг. представлен в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИПП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора АО «ЮЭСК» Мурзинцева В.Ю. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ЮЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

1. Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «ЮЭСК».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого

вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия.

1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **28,558** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,467 тыс. Гкал. Отклонение сложилось в результате скорректированного размера потерь, закрепленных концессионным соглашением в долгосрочных параметрах регулирования.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) **0,463** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.6 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – **7,203** тыс. Гкал (25,6 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,467 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 20,891 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 13,003 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 7,888 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 20,891 тыс. Гкал (приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению), в том числе населению 15,039 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 9,042 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 5,997 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс.Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

а) анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

в) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

На основании вышесказанного, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 2.

Таблица 2 Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии АО «ЮЭСК» в Тигильском муниципальном районе, тыс.Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования				отклонение от значений предыдущего периода регулирования
		Фактические показатели 2018 г.	Утверждено службой 2019 г. Всего	Предложение ТСО 2020 г. Всего	Утверждено Службой 2020г. Всего	
1	2	3	4	5	6	7
1	Отпуск тепловой энергии, поставленной с коллекторов источника тепловой энергии, всего	29,674	28,669	29,024	28,558	-0,111
	в том числе:					0,000
	ТЭЦ 25 МВт и более					0,000
	ТЭЦ менее 25 МВт					0,000
	котельные	29,674	28,669	29,024	28,558	-0,111
	электробойлерные	0,000				0,000
2	Покупная теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:					0,000
	...					0,000
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,423	0,329	0,463	0,463	0,134
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), (стр.1+стр.2-стр.3)	29,251	28,339	28,561	28,094	-0,245
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	8,072	7,467	7,670	7,203	-0,264
5.1	в том числе:					0,000
	- через изоляцию	8,072	0,000	0,000	7,203	7,203

№ п/п	Показатели	Период регулирования				отклонение от значений предыдущего периода регулирования
		Фактические показатели 2018 г.	Утверждено службой 2019 г.	Предложение ТСО 2020 г.	Утверждено Службой 2020г.	
			Всего	Всего	Всего	
1	2	3	4	5	6	7
5.2	- с потерями теплоносителя	0,000	7,467	7,670	0,000	-7,467
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	27,6%	26,3%	26,9%	25,6%	-0,007
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего, (стр.4-стр.5)	21,179	20,872	20,891	20,891	0,019

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,019 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс.Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{за}} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в 2019 году – 105 092 тыс. руб., в 2020 году – 107 162 тыс. руб., в 2021 году – 110 016 тыс. руб.; в 2022 году 113 272 тыс. руб., в 2023 году 116 625 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «ЮЭСК» на территории Тигильского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		116,75	116,75	116,75	116,75
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч		12,79	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_m)			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	105 092	107 162	110 016	113 272	116 625

На основании вышесказанного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 9 302 тыс.руб.

3. Регистр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 35 967 тыс. руб., в 2020 году – 40 506 тыс. руб., в 2021 году – 29 887 руб., в 2022 году – 31 053 тыс.руб., в 2023 году – 32 265 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, регистр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «ЮЭСК» 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,054 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 0 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 0,054 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Арендная плата принята в расчет на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования, исходя из представленных договоров со стороны АО «ЮЭСК» в отношении арендованных земельных участков, на которых расположены объекты теплоснабжения: договор №1 от 06.04.2017 для эксплуатации открытого здания хранения угля. Полный перечень и расчет арендной платы представлен в таблице 4.

Учитывая то обстоятельство, что на основании пункта 9(1) Приложения 2 постановления Правительства Камчатского края от 16.05.2017 № 205-П «Об установлении порядка определения размера арендной платы на земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов, в Камчатском крае» определен размер налога на земельные участки, предоставленных в пользование без проведения торгов в размере 0,002%, то экспертом произведен пересчет арендной платы на 2020 год.

Аренда имущества объектов теплоснабжения, ранее арендованного в 2012 году по договору б/н от 15.11.2012 года, принята в расчет фактически понесенных расходов за 2018 год, исходя из требований пункта 45 Основ ценообразования. Расчет амортизационных отчислений производился в соответствии с требованиями и правилами ведения бухгалтерского учета и Налогового кодекса Российской Федерации, а именно: дата ввода в эксплуатацию основных средств, балансовая стоимость имущества, амортизационная группа основного средства и срок его использования. Расчет представлен в таблице 5.

Расчет арендной платы по аренде земельных участков принят в расчет на 2020 год в соответствии с пунктом 29 Принципов и методов регулирования тарифов (цен).

Таблица 4 Расчет арендной платы земельных участков для АО «ЮССК» на 2020 год, руб.

№ пп	№ договора	дата	срок действия	местоположение	разрешенное использование	площадь	кадастровый номер	кадастровая стоимость участка	по постановлению 205-П	размер налога по договору	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	№1 от 06.04.2017	06.04.2017	продлонгация	Тигильский район	открытый склад хранения угля	3479 кв.м.	82:04:00 0011:256	101064,95	0,002%	0,70%	2,02
2	№1 от 06.04.2018	06.04.2017	продлонгация	Тигильский район	открытый склад хранения угля	6052 кв.м.	82:04:00 0011:260	170424,32	0,000%	0,70%	3,41

итого
итого принято в расчет **5,43**

Таблица 5 – Расчет арендной платы аренды имущества для АО «ЮЭСК» за 2018 год, руб.

№ договора	дата срок действия	местоположение	разрешенное использование	год ввода в эксплуатацию	балансовая стоимость	амортизационная группа, срок использования	амортизация	остаточная стоимость имущества на 2018 год	налог на имущество	плата в месяц по договору в месяц	расчет арендной платы по п.45 Основ ценообразования в год	расчет арендной платы по п.45 Основ ценообразования за месяц	за 2018 год по расчету Службы	за 2018 год по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
б/н от 15.11.2012	30.03.2018	Тиньковский район	помещение конторы ЖКХ	1998	55000	30	1833,33	0,00	0,00	50,42	1833,33	152,78	305,56	100,84
			здание котельной	1979	532105	30	17736,83	0,00	0,00	532,11	17736,83	1478,07	2956,14	1064,22
			склад (мастерская для слесаря и тракториста. хранение материалов и запчастей)	1984	1051566	30	35052,20	0,00	0,00	2278,39	35052,20	2921,02	5842,03	4556,78
			дымосос	2009	54166	10	5416,60	10833,20	238,33	655,38	5654,93	471,24	942,49	1310,76
			дымосос дп 6 "3"	2010	73500	10	7350,00	14700,00	323,40	482,98	7673,40	639,45	1278,90	965,96

№ договора	дата срок действия	местоположение	разрешенное использование	год ввода в эксплуатацию	балансовая стоимость	амортизационная группа, срок использования	амортизация	остаточная стоимость на 2018 год	налог на имущество	плата в месяц по договору в месяц	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования в год	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования за месяц	за 2018 год по расчету Службы	за 2018 год по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			теплотрасса школьная 19-а	2009	515500	15	34366,67	206200,00	4536,40	1718,33	38903,07	3241,92	6483,84	3436,66
			теплотрасса детский сад	2008	274500	15	18300,00	91500,00	2013,00	915,00	20313,00	1692,75	3385,50	1830
от 30.01.2017	31.01.2018	Тягильский район	помещение конторы ЖКХ	1995	165976	30	5532,53	38727,73	852,01	152,73	6384,54	532,05	532,05	152,73
			здание гаража	1982	339634	30	11321,13333	0,00	0,00	676,12	11321,13	943,43	943,43	676,12
			аккумуляторные баки	2008	306800	10	30680	0,00	0,00	639,17	30680,00	2556,67	2556,67	639,17
			агрегат насосный	2015	23493,36	7	3356,194286	13424,78	295,35	163,48	3651,54	304,29	304,29	163,48
			агрегат насосный	2015	23493,36	7	3356,194286	13424,78	295,35	163,48	3651,54	304,29	304,29	163,48
			здание котельной №4	1989	27342531,32	30	911417,7107	0,00	0,00	28043,62	911417,71	75951,48	75951,48	28043,62
			дымосос	2012	139966,73	10	13996,673	55986,69	1231,71	3775,59	15228,38	1269,03	1269,03	3775,59

№ договора	дата срок действия	местоположение	разрешенное использование	год ввода в эксплуатацию	балансовая стоимость	амортизационная группа, срок использования	амортизация	остаточная стоимость, на 2018 год	налог на имущество	плата в месяц по договору в месяц	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования в год	расчет арендной платы по п.45 Основ ценнообразования за месяц	за 2018 год по расчету Службы	за 2018 год по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			вентилятор	2012	90099,36	7	12871,33714	12871,34	283,17	2723,24	13154,51	1096,21	1096,21	2723,24
			котел водогрейный	2012	1100000	7	157142,8571	157142,86	3457,14	31203,33	160600,00	13383,33	13383,33	31203,33
			вентилятор	2013	28802,5	7	4114,642857	8229,29	181,04	714,29	4295,69	357,97	357,97	714,29
			вентилятор	2013	28802,5	7	4114,642857	8229,29	181,04	714,29	4295,69	357,97	357,97	714,29
			дымосос	2014	140023,6	7	20003,37143	60010,11	1320,22	2711,80	21323,59	1776,97	1776,97	2711,80
			вентилятор	2014	21483,82	7	3069,117143	9207,35	202,56	466,20	3271,68	272,64	272,64	466,20
			котел водогрейный	2014	2783000	7	397571,4286	1192714,29	26239,71	59741,73	423811,14	35317,60	35317,60	59741,73
			агрегат насосный	2015	40896,44	7	5842,348571	23369,39	514,13	284,57	6356,48	529,71	529,71	284,57
			агрегат насосный	2015	40896,44	7	5842,348571	23369,39	514,13	284,57	6356,48	529,71	529,71	284,57
										139090,83	1752966,86	146080,57	156677,80	145723,44
									итого					4
														8
														принято в расчет

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «ЮЭСК» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 35 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «ЮЭСК» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 28.02.2018 № 7 срок действия от 28.02.2018 до 26.02.2025; от 26.03.2018 № 13 срок действия от 26.03.2018 до 25.03.2025. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 61,40 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 141 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года. В обоснование понесенных расходов со стороны ресурсоснабжающей организации АО «ЮЭСК» представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, а также полисы ОСАГО, платежные поручения.

Отклонено от предложения предприятия – 171,53 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 559 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «ЮЭСК», выявлено, что на участок теплоснабжения Тигильского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, налога на землю, налога на имущество и в соответствии с учетной политикой АО «ЮЭСК», распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных расходов.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 336,06 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 28 111 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Заграты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 394,22 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 6 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Решением совета депутатов сельского поселения «село Седанка» от 28.05.2015 № 28, постановлением администрации Тигильского муниципального района с.Тигиль от 169.10.2015 № 285 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории Тигильского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК».

При этом, за 2018 год подтверждена фактическая дебиторская задолженность, проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также приказ предприятия АО «ЮЭСК» о списании дебиторской задолженности от 16.01.2019 №24 «А».

Отклонено от предложения предприятия 662,57 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.8. Судебные издержки - экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями пункта 28 принципов и методов регулирования.

Формирование данной статьи расходов не предусмотрено Основами ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 213,08 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.9 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 0 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «ЮЭСК» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Экспертами Службы проведен анализ реестра основных средств, а также их остаточная стоимость с учетом принятой амортизационной группы. Выявлено, что амортизация на основные средства списана в полном объеме.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «ЮЭСК» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных ишвентаршых карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Отклонено от предложения предприятия 1 294 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР.

3.11. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 11 653 тыс.руб. Данные расходы приняты в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования. В обоснование расходов со стороны АО «ЮЭСК» в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования предоставлено письмо от 16.12.2019 №14/08-815 «Об учете процентов по кредитам в тарифе на тепловую энергию», вместе с ним: расчет кассового разрыва в движении денежных средств, договор с ПАО ВТБ № КС-702000/0008/У-18.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 225,71 тыс. руб. тыс. руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по выплатам в соответствии с договорами займа и кредитными договорами в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.12. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «ЮЭСК» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представляется налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году у организации АО «ЮЭСК» отсутствовала.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 9 056 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования ресурсоснабжающей организацией АО «ЮЭСК», который представлен в таблице 6.

Таблица 6 Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов АО «ЮССК», тыс.руб.

№ п. п.	Наименование расхода	2018г	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	0		0,00			
1.2	Арендная плата	3 788	0	0,0054	0,01	0,0054	0,0054	0,0054
1.3	Концессионная плата				0,00			
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	449	203	735	532,02	735	735	735
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	88	110	35	-74,97	35	35	35
1.4.2	расходы на обязательное страхование	183	101	141	40,46	141	141	141
1.4.3	прочие расходы	0	0	559	559,40	559	559	559
1.5	Отчисления на социальные нужды	23 076	27 431	28 111	679,74	29 151	30 317	31 530
1.6	Расходы по сомнительным долгам	134	840	6	-833,83			
1.7	Расходы на услуги банков	253			0,00			
1.8	Судебные издержки				0,00			

№ п. п.	Наименование расхода	2018г	2019	2020	отклонение значений показателя от предыдущего периода регу.ирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	1 877	0	-1877,40	0	0	0
1.10	Выпадающие доходы	0			0,00			
1.11	Расходы кооператора на проведение государственного кадастрового учета				0,00			
2	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	11 653	11652,70	0		
3	ИТОГО	27 700	35 629	40 506	4876,65	29 887	31 053	32 265
4	Налог на прибыль	246	338		-338,07			
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				0,00			
4	Итого неподконтрольных расходов	27 946,21	35 967	40 506	4538,59	29 887	31 053	32 265

4. *Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Алеутском муниципальном районе (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению).* В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 136 749,66 тыс. руб., в 2020 году – 130 765 тыс. руб., в 2021 году – 135 935 тыс. руб., в 2022 году – 141 557 тыс. руб., в 2023 году – 147 539 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР в том числе:

4.1. *Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5)* - приняты экспертом в 2019 году – 124 920,84 тыс.руб., в 2020 году – 118 029 тыс.руб., в 2021 году – 122 750 тыс.руб., в 2022 году – 127 905 тыс.руб., в 2023 году – 133 405 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«... 34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на

соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{ij}$ - шапсовая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «ЮЭСК» в размере 268,5 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением, в том числе 269,0 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 11.12.2017 №210917/0173096/02 как долгосрочный параметр регулирования, и 265,4 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 07.02.2018 №1, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 7,544 тыс. т.т.

По расчетам специалистов АО «ЮЭСК» шапзируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 132 728 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,714. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 10.05.2018 № 1У с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется теплотыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \text{ Ккал} = 5000/7000 = 0,714$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 10 561 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 0,133 тыс.т.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 10.05.2018 № 1У с

ГУП «Камчатэнергоснаб», с учетом поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе недостаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей Тигильского муниципального района, и во втором полугодии 2020 года в соответствии с указанной ценой по вышеуказанному договору. Дополнительно необходимо отметить, что со стороны организации АО «ЮЭСК» заключены договоры транспортировки топливных ресурсов до источников теплоснабжения, а именно договор перевозки 2У от 17.01.2017 (уголь), который принят с применением в 2020 году индекса по ПСЭР 2020/2019 в размере 104,3%. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 176 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «ЮЭСК».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, шаговые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 118 029 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 14 699 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 5 662,1 тыс. руб., в 2020 году – 5 986 тыс. руб., в 2021 году – 6 166 тыс.руб., в 2022 году – 6 351 тыс. руб., в 2023 году – 6 541 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_{z} V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с

учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «ЮЭСК», расходы на общеквоталационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом выявлено превышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении на 3,31 Квт/ч (таблица 7).

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономическом обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таблица 7 – Анализ расхода электрической энергии на предприятии АО «ЮЭСК» в Тигильском муниципальном районе в 2018 году, тыс.руб.

№ пп	наименование	расход электрической энергии, тыс.квт/ч					
		данные РСО	в т.ч 1 полугодие	2 полугодие	принято Службой	в т.ч 1 полугодие	2 полугодие
1	Тигильский МР	1327	827	500	1 232	758	474
		тариф, руб.Квт/ч					
2	Тигильский МР	4.237	4,000	4.629	4,237	4,000	4.629
		стоимость, тыс.руб.					
3	Тигильский МР	5622	3309,0	2312,6	5226	3032	2194

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 1,208 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 43,01 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ИСЭР в 2020 году в размере 111% и составят 5 986 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года,

утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч. Расчет шапковых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 8.

Таблица 8 - Расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы АО «ЮЭСК» в 2020 году, тыс.руб.

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт*ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный НН и СП- 2	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
				руб./тыс. с. кВт*ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт*ч (руб./Гкал)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Электрическая энергия, в том числе:	1,208		4 953,86					5 986,00
1.1	оптовый рынок								
1.2	розничный рынок								
1.2.1.	АО «ЮЭСК» в т.ч.	1,208		4 953,86					5 986,00
	1 полугодие 2020	0,737		4 750,00					3 500,0
	2 полугодие 2020	0,471		5 274,00					2 486,00

Дополнительно учтено от предложения предприятия 107 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 3 847,92 тыс. руб., в 2020 году – 3 462 тыс. руб., в 2021 году – 3 600 тыс. руб., в 2022 году – 3 744 тыс. руб., в 2023 году – 3 894 тыс. руб. расходы за 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «ЮЭСК», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, приобретаемой по договору договор № 5 холодного водоснабжения от 01.03.2018 ИП Ягнышева У.И., и договору № 33 на отпуск холодной воды от 18.10.2011 с ОАО «Наш Дом». В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения. Анализ расходов по приобретаемой холодной воде представлен в таблице 9.

Таблица 9 – Анализ расходов приобретаемой холодной воды АО «ЮЭСК» у поставщика холодной воды ОАО «Наш Дом» и ИП Ягнышева У.И. за 2018 год на территории Тигильского муниципального района

№п/п	месяц	ОАО «Наш Дом»					№ счет-фактуры
		объем воды всего, м3	тариф средний, руб/м3	стоимость, руб.	в т.ч население	прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	январь	3922,000	128,1353	502546,8	81407,9	421138,9	№39 от 31.01.2018г.
2	февраль	3107,000	115,182	357870,3	75609,6	282260,7	№78 от 28.02.2018г.
3	март	3128,000	115,6597	361783,7	75707,8	286075,9	№122 от 30.03.2018г.
4	апрель	3193,000	114,8113	366592,5	78029,4	288563,1	№165 от 28.03.2018г.
5	май	3518,000	115,7966	407372,6	85014,0	322358,6	№207 от 31.05.2018г.
6	июнь	2283,000	89,22138	203692,4	71930,8	131761,6	№257 от 29.06.2018г.

№п/п	месяц	ОАО «Наш Дом»					№ счет-фактуры
		объем воды всего, м3	тариф средний, руб/м3	стоимость, руб.	в т.ч. население	прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8
7	июль	41,000	207,88	8523,1	0,0	8523,1	№297 от 31.07.2018г.
8	август	34,000	207,88	7067,9	0,0	7067,9	№336 от 31.08.2018г.
9	сентябрь	1267,443	114,0798	144589,6	34731,9	109857,7	№578 от 28.09.2018г.
10	октябрь	2684,252	114,9987	308685,6	72836,2	235849,4	418/1 от 31.10.2018г.
11	ноябрь	3178,305	131,5443	418087,9	70879,2	347208,7	№460 от 30.11.2018г.
12	декабрь	3736,000	145,0275	541822,6	68600,2	473222,4	№503 от 29.12.2018г.
13	ВСЕГО ГОД	30092,000	120,5847	3628634,9	714746,9	2913888,0	
	в т.ч. 1 полугодие	19151,000	114,87	2199858,2	467699,4	1732158,8	
	2 полугодие	10941,000	130,59	1428776,7	247047,5	1181729,2	
ИП Ягнышева У.И							
1	январь	0,000	179,4	179,42	0,0	0,0	
2	февраль	126,610	179,4	179,42	22716,4	22716,4	№1 от 04.04.2018г.
3	март	136,010	179,4	179,42	24402,9	24402,9	№2 от 04.04.2018г.
4	апрель	162,870	179,4	179,42	29222,1	29222,1	№3 от 30.04.2018г.
5	май	183,970	179,4	179,42	33007,9	33007,9	№4 от 04.06.2018г.
6	июнь	105,010	179,4	179,42	18840,9	18840,9	№5 от 04.06.2018г.
7	июль	16,460	179,4	179,42	2953,3	2953,3	№6 от 31.07.2018г.
8	август	28,390	179,4	179,42	5093,7	5093,7	№7 от 31.08.2018г.
9	сентябрь	100,140	179,4	179,42	17967,1	17967,1	№8 от 01.10.2018г.
10	октябрь	162,740	179,4	179,42	29198,8	29198,8	№9 от 31.10.2018г.
11	ноябрь	79,290	179,4	179,42	14226,2	14226,2	№10 от 30.11.2018г.
12	декабрь	88,030	179,4	179,42	15794,3	15794,3	№11 от 31.12.2018г.
13	ВСЕГО ГОД	1189,520	179,4	179,42	213423,68	213423,7	
	в т.ч. 1 полугодие	714,470	179,4	179,42	128190,21	128190,21	
	2 полугодие	475,050	179,4	179,42	85233,47	85233,47	

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 3 462 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 20.11.2018 № 272 «Об

утверждении тарифов питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Наш ДОМ» потребителям сельского поселения «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы». Для поставщика холодной воды ИП Ягнышева У.И. расчет холодной воды по регулируемому тарифу не проведен ввиду отсутствия поставщиков холодной воды на территории в плановом 2020 году.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 528 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 10.

Таблица 10 - Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, тыс.руб.

№ п. п.	Наименование	2018	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	2021	2022	2023
		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой		Утверждено службой	Утверждено службой	Утверждено службой
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Расходы на топливо	110 872	124 920,84	118 029	-6 892	122 750	127 905	133 405
2	Расходы на электрическую энергию	4 947	5 662,103	5986	324	6166	6351	6541
3	Расходы на тепловую энергию				0			
4	Расходы на холодную воду	2 641	3 847,925	3462	-386	3600	3744	3894
5	Расходы на теплоноситель	2 511	2 318,788	3288	969	3420	3556	3699
6	ИТОГО	120 971	136 749,66	130 765	-5 985	135 935	141 557	147 539

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «ЮЭСК» в Тигильском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 317 тыс.руб. на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИИЦ по ЦСОР).

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + ЗС_i^{ИИ} + КД_i$$

$КВ_i$ - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИИ}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «ЮЭСК» не разработана инвестиционная программа, соответственно отсутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 33 948 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль проиндексирована в соответствии с ПСЭР.

Предприимательская прибыль в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 7 261 тыс.руб., в 2020 году – 7 259 тыс.руб., в 2021 году – 7 259 тыс.руб., в 2022 году – 7 259 тыс.руб., в 2023 году – 7 259 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 11.

Таблица 11 - Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для АО «ЮЭСК» в Титовском муниципальном районе, тыс.руб.

№ п. п.	Наименование расхода	2019	2020	отклонение значений показателей от предыдущего периода регулирования	
		Утверждено службой	Утверждено службой		
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	105 092	107 162	2 070	2%
2	Неподконтрольные расходы	35 967	40 506	4 539	13%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	136 750	130 765	-5 985	-4%
4	Прибыль предпринимательская	7 261	7 259	-2	0%
	Прибыль (нормативная)	308	317	9	3%
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			0	#ДЕЛ/0!
6	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	2 000	-9 323	-11 323	-566%
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			0	#ДЕЛ/0!
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			0	#ДЕЛ/0!
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей (исполнение предписания ФАС	-4 684		4 684	-100%
10	Не учтенная сумма экономически обоснованных расходов (доходов), учет которых должен быть предусмотрен	492		-492	-100%
	ИТОГО необходимая валовая выручка	282 200	276 685	-5 515	-2%
11	Расходы на производство теплоносителя (ГВС)	2 319	3 288	969	42%
12	НВВ на производство тепловой энергии	279 881	273 397	-6 484	-2%

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «ЮЭСК» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное

снижение связано с отклонением параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в 2018 году.

Следует отметить, что экспертом вышолщена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-1}^к$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректировавшие операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректировавшие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-1}^к$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{п}} - \text{ГВ}_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} = \text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{РЭ}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{П}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{АРез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{АКИП}_{i-2} + \text{АКНК}_{i-2} + \text{АКЭЭ}_{i-2} \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (26)$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 24 646,55 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 12).

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Приписов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается исключить излишне полученные доходы за 2018 год в размере «- 12 323,28 тыс.руб.», в 2021 году исключить «- 12 323,28 тыс.руб.».

При этом в 2020 году учесть в необходимой валовой выручке предприятия «- 3000 тыс.руб.» по результатам деятельности за предыдущие периоды регулирования, и в 2021 году «+ 8281,81 тыс.руб.» по результатам деятельности за предыдущие периоды регулирования.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «ЮЭСК»

в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) в сумме – 273 397 тыс. руб., при этом, в 2021 году необходимо учесть расходы в экономически обоснованном размере «+ 713,55 тыс.руб.», учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году.

Таким образом, что за счет сглаживания необходимой валовой выручки в 2020 году в размере « -713,55 тыс.руб.», необходимая валовая выручка на 2020 год сложилась в размере 272 683,38 тыс.руб., в том числе:

В период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 169 039,00 тыс.руб.

В период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 103 644,38 тыс.руб.

в 2021 году – 275 964 тыс.руб. (рост к 2020 году 101%), в 2022 году – 289 926 тыс.руб. (рост к 2021 году 105%), в 2023 году – 300 346 тыс.руб. (рост к 2022 году 104%)

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере 20,891 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 13,003 тыс. Гкал;

- июль-декабрь – 7,888 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Тигильского муниципального района составит – **13 086,64 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 13 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 89%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 13 139,50 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 101%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 13 139,50 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 13 252,33 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 101%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 13 252,33 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 14 257,61 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 108%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 14 257,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 14 449,09 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 101%).

Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории с. Тигиль Тигильского района поставщиком холодной воды является ООО «Иаш Дом».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей с. Тигиль Тигильского района.

Следовательно, тарифы на теплоноситель АО «Южные электрические сети Камчатки» для потребителей с. Тигиль Тигильского района составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	207,88	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	210,50	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	210,50	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	214,93	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	214,93	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	219,14	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	219,14	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	226,11	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	226,11	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	230,69	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	249,46	

2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	252,60	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	252,60	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	257,92	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	257,92	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	262,97	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	262,97	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	271,33	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	271,33	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	276,83	
3.	Льготный (споживший) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	56,40	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	57,84	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	57,84	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	59,64	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	207,88	12 692,17		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	210,50	14 552,93		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	210,50	13 000,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	214,93	13 139,50		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	214,93	13 139,50		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	219,14	13 252,33		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	219,14	13 252,33		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	226,11	14 257,61		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	226,11	14 257,61		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	230,69	14 499,09		
2.		Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	249,46	15 230,60		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	252,60	17 463,52		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	252,60	15 600,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	257,92	15 767,40		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	257,92	15 767,40		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	262,97	15 902,80		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	262,97	15 902,80		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	271,33	17 109,13		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	271,33	17 109,13		

2.1 0		01.07.2023 - 31.12.2023	276,83	17 338,91		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	56,40	2 074,57		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	57,84	2 125,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	57,84	2 125,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	59,64	2 189,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

АО «ЮЭСК» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Присутствовавшие на заседании правления представители организации АО «ЮЭСК» выразили свое особое мнение по утверждаемому постановлению от 18.12.2019 № 02-04/5843 (в приложении к протоколу).

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 365 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» на территории на территории с. Седанка, с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 24-28 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

6. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2020 год

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – в соответствии с Федеральными законами от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении

изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О красном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-11 «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 127-ОД были открыты дело по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям Тигильского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «ЮЭСК» от 30.04.2019 № 02-04/2100; 02-04/2099; 02-04/2098; 02-04/2101; 02-04/2092; с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

Показатели производственной программы

В соответствии с требованиями пункта 89 Особенности установления тарифов на горячую воду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 04.07.2019) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), Эксперт считает необходимым сформировать следующим образом:

- срок реализации производственной программы установить с 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 года в соответствии с периодом действия тарифов на ГВС;
- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме;
- компоненты на тепловую энергию и на холодную воду рассчитать, как средневзвешенные значения с учетом календарной разбивки сроков действия тарифов, структуры полезного отпуска по группам потребителей и тарифов по группам потребителей (Раздел 3, п.7 Производственной программы на 2020 год).

Необходимо отметить, что на основании пункта 92 Особенности установления тарифов на горячую воду, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании следующих составляющих:

- а) тарифы на тепловую энергию (мощность), установленные и применяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

б) финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенные на единицу тепловой энергии (мощности), - в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность);

в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержащие центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

г) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года

- с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года

Учитывая вышесказанное, компонент на тепловую энергию для потребителей Тигильского муниципального района составит **13 086,64 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 13 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 89%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 13 139,50 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 101%)

Объем реализации горячей воды в закрытой системе горячего водоснабжения

Объем полезного отпуска горячей воды на 2020 год предлагается принять в объеме 18,057 тыс. куб. метров, на уровне предложения предприятия в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе на 2020 год.

Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки

Производственные расходы

Производственные расходы предлагается принять в сумме 15 289,59 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	15 289,59	9 162,24	6 127,35
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	15 289,59	9 162,24	6 127,35

Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	15 289,59	9 162,24	6 127,35
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	15 289,59	9 162,24	6 127,35
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			

	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	1797,50	1770,83	1824,17
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	48,95	48,20	49,70
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	13 086,83	13 000,00	13 139,50
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	212,74	210,50	214,93

* средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2020

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2020 год
1	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надежности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на	ед./км в год	0

	объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год		
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м		0

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Эксперт предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района, с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	210,50	13 000,00

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	252,60	15 600,00

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№	Наименование	Тариф по двухкомпонентной схеме
---	--------------	---------------------------------

п/п	регулируемой организации	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1	АО «ЮЭСК»	57,84	2125,00

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Титиль Титильского муниципального района, с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	214,93	13 139,50

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	257,92	15 767,40

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1	АО «ЮЭСК»	59,64	2 189,00

АО «ЮЭСК» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Присутствовавшие на заседании правления представители организации АО «ЮЭСК» выразили свое особое мнение по

утверждаемому постановлению от 18.12.2019 № 02-04/5843 (в приложении к протоколу).

РЕШИЛИ:

Утвердить производственную программу Акционерному обществу «Южные электрические сети Камчатки» (далее - АО «ЮЭСК») по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям с.Тигиль Тигильского муниципального района, на 2020 год согласно приложению 29 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с.Тигиль Тигильского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 30 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

7. СЛУШАЛИ:

Об утверждении ставок платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тилички» Олюторского района объектов заявителей на 2020 год

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», поот 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования и на основании заявления АО «Корякэнерго» от 24.10.2019 № 2662/03 (вх. Службы от 25.10.2019 № 90/3932) приказом №260/1-ОД от 08.11.2019 открыто дело по утверждению ставок платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов заявителей в сельском поселении «село Тилички» Олюторского муниципального района, на 2020 год и проведения экспертиза экономической обоснованности расчетов для утверждения ставок платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов, на 2020 год.

Пушкой 39(1) Порядка открытия дел об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования),

установлено, что в случае установления платы за подключение (технологическое присоединение) (далее - подключение), предусмотренной пунктом 107 Основ ценообразования, дело об установлении платы за подключение не открывается и решение об установлении платы за подключение принимается органом регулирования по собственной инициативе.

Необходимо отметить, что льготный размер платы на вышеуказанной территории не устанавливался, ввиду отсутствия разработанного порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго» (далее – ТСО), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Экспертиза производилась в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения», постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации» (далее - Правила), приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания) и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 39(6) Правил со стороны ТСО представлены копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

Проверка сметных расчетов стоимости строительства проводилась в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1 с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 № 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «Корякэнерго» Кондращенко Е.Н. и специалистами теплоснабжающей организации.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

На основании пункта 166 Методических указаний, в целях установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки теплоснабжающая (теплосетевая) организация на очередной расчетный период регулирования представляет в орган регулирования материалы в соответствии с приложениями 7.1, 7.2, 7.4, 7.9.

При этом, в соответствии с требованиями пункта 169 Методических указаний, расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны АО «Корякэнерго» и не учитываются в необходимой валовой выручке дантой организации по иным регулируемым видам деятельности.

3. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего заявлено предприятием АО «Корякэнерго» **765** тыс.руб.

Принято Службой **511,01** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **253,99** тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на сырье и материалы - заявлено 0 тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **0** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 1.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы - заявлено 0 тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **0** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

1.3 Расходы на оплату труда - заявлено 356 тыс.руб.

Принято Службой **303** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **53,23** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

У ТСО в соответствии с требованиями Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» присутствует ведение отдельного учета, что подтверждается включением регулируемого вида деятельности «Подключение объектов к системам теплоснабжения» в учетной политике предприятия, утверждаемой Приказом АО «Корякэнерго» от 29.12.2017 № 1129/А «Об учетной политике АО «Корякэнерго».

Предприятием заявлено 0,279 чел., необходимого для организации подключения, Эксперты Службы предлагают принять в расчёт на 2020 год численность 0,279 чел.

Из заявленных АО «Корякэнерго» сотрудников, принимающих участие в подключении: главный инженер, начальник ТТО, представитель энергоузла, слесарь по ремонту оборудования, инженер ТТО, водитель, Служба предлагает для непосредственно расчета расходов на фонд оплаты труда по виду деятельности «Плата за оказание услуг за подключение (технологическое подключение)» выделенных специалистов, в расчете на необходимое количество подключений к сетям теплоснабжения и необходимого времени, затрачиваемого на определенные виды работ.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 772,65 руб., на уровне, принятом в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в сфере электроэнергетики.

Необходимо отметить, что АО «Корякэнерго» является участником Отраслевого тарифного соглашения в сфере электроэнергетики.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена в размере 90 443 руб. (предложение предприятия 106 319 руб.) с учетом применения среднего тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда, исходя из представленной выписки из штатного расписания и принятых к учету специалистов: Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда – 2,6 на уровне расчета экспертов Службы, выплаты, связанные с режимом работы в размере 8% на уровне предложения предприятия; текущее премирование 50% на уровне предложения предприятия, вознаграждения за выслугу лет 8,70 % на уровне предложения предприятия, и выплат по районному коэффициенту и северные надбавки в размере 160% на уровне предложения предприятия.

Всего экспертами Службы предлагается принять затраты на оплату труда на 2020 год в размере 303 тыс. руб.

Отклонено 53,23 тыс.руб.

3.2.1 Льготный проезд к месту отдыха заявлен предприятием на уровне 0 тыс.руб.

Принято Службой 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы,

Выплаты социального характера заявлен предприятием на уровне 0,91 тыс.руб.

Принято Службой 0,93 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,02 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы, исходя из материалов и документов, подтверждающих необходимость включения данных расходов в соответствии с пунктами 28 и 29 Принципов и методов регулирования. Представлено положение об оплате труда, Приказ о внесении изменений в положение о использовании прибыли. При этом, в состав затрат включаются данные расходы по коллективным договорам. Расчет эксперта на социальные выплаты составил 278 руб. на 1 работника, применен ИЩ 2020/2019 в размере 103%.

3.3 Расходы на отчисления на социальные нужды - заявлено 115 тыс.руб.

Принято Службой 98 тыс.руб.

Основание учета расходов по данной статье: постановление Правительства Российской Федерации от 6 ноября 2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.».

Расходы сформированы исходя из применения процента отчислений по указанному выше постановлению к сформировавшемуся фонду оплаты труда, представленного к расчету в пункте 1.2 к настоящему экспертному заключению.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **17,13** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на прочие расходы - заявлено 290,8 тыс.руб.

Принято Службой **107,4** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **183,40** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

1.4.1 ТСО АО «Корякэнерго» включены расходы по группе расходов на оплату иных работ и услуг, включая расходы на командировки.

Исходя из расчета расходов в расчет ставки П1 приняты расходы на 3 поездки по принятой численности.

АО «Корякэнерго» предложено включить расходы на содержание автотранспорта в размере **4,66** тыс.руб.

Принято Службой **0** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия **4,66** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Отклонение сложилось в результате выявленных расходов на содержание техники в сметном расчете по подключению объектов заявителей. В целях исключения двойного учета затрат, эксперт исключил данные расходы из расчета ставки П1.

Внерезервационные расходы - заявлено 1,78 тыс.руб.

Принято Службой **1,52** тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **0,27** тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Расходы приняты в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.5 Расходы, не учитываемые в целях налогообложения- заявлено 0,91 тыс.руб.

Принято Службой **0,93** тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» **0,02** тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Службой для ТСО АО «Корякэнерго» по данной статье включены расходы на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору).

Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей:

Исходя из представленных копий проектов договоров с потребителями на подключение объектов к сетям теплоснабжения размер подключаемой нагрузки составит **4,1798147** Гкал/ч.

Заявлено предприятием АО «Корякэнерго» - 4,1798147 Гкал/ч.

Отклонено по суммарной подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей 0,00 Гкал/ч, как экономически обоснованные расходы.

Итого расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (Π_1) заявлено предприятием на уровне **183,02** тыс.руб./Гкал/ч.

Приято Службой **122,26** тыс.руб./Гкал/ч.

Отклонено от предложения АО «Корякэнерго» - **60,77** тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Расчет произведен в соответствии с требованиями пункта 170 Методических указаний по формуле 118:

$$\Pi_1 = \frac{Расх_{1}^{подключ.}}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$Расх_{1}^{подключ.}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$P^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

4. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации со стороны организации АО «Корякэнерго» расчет представлен по формуле 119 Методических указаний, а именно:

$$\Pi_{2.1j,j} = \frac{Расх_{2.1j,j}^{подключ.}}{P_{>0,1 и \leq 1,5j,j}^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)},$$

где:

$Расх_{2.1j,j}^{подключ.}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i -го диапазона диаметров j -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяемые с учетом положений пункта 173 Методических указаний, тыс. руб.;

$P_{\text{подключ.}}$

$>0,1$ и $<1,5$, i, j

- шаговая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей i -го диапазона диаметров j -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, Гкал/ч;

Таким образом,

Заявлено на подземную канальную прокладку – 697,167 тыс.руб., дополнительно учтено 9,614 тыс.руб., исходя из пересчета индексов цен по письму Минстроя от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09.

Заявлено подземную бесканальную прокладку – 622,442 тыс.руб., дополнительно учтено 8,731 тыс.руб., исходя из пересчета индексов цен по письму Минстроя от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09.

5. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей.

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации со стороны организации АО «Корякэнерго» расчет представлен по форме 7.9 Методических указаний.

Расчет ставки платы потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, рассчитывается исходя из стоимости 1 Гкал/ч подключаемой нагрузки.

Представлен сметный расчет на 1 технологическое подключение к сетям теплоснабжения, указанных в таблице 1. В результате проведенной экспертизы произведен пересчет индексов цен по письму Минстроя от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09.

Отклонено от предложения предприятия – 3 543,95 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

6. Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

В соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации со стороны организации АО «Корякэнерго» расчет представлен по форме 7.4 Методических указаний.

Расчет ставки платы потребителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, рассчитывается исходя из стоимости 1 Гкал/ч подключаемой нагрузки.

Представлен сметный расчет на технологическое подключение к сетям теплоснабжения объектов, указанных в таблице 1. В результате проведенной экспертизы произведен пересчет индексов цен по письму Минстроя от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09.

Отклонено от предложения предприятия – 42,42 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

Расчет величины прибыли отсутствует. Включение расходов по данной статье не предусмотрено Методическими указаниями и Правилами по расчету размера платы за технологическое присоединение к сетям теплоснабжения.

Выводы:

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч.

В соответствии с пунктом 108 Основ ценообразования «... Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством...».

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определен в соответствии с Методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

По итогам проведенной экспертной оценки материалов тарифной заявки, представленных выше, следует, что плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч в Камчатском крае составит 1 533,70 тыс.руб. за единицу подключаемой нагрузки. Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч для АО «Корякэнерго» на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период регулирования	Период регулирования
			План ЭСО 2020 г.	Утверждено Службой 2020 г.
1	2	3	4	5

1	Планируемое количество заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч		53	1
2	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (без учета НДС)	руб.	458,33	
3	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	тыс. руб.	591,57	122,26
3.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П)	тыс. руб./Гкал/ч	183,02	122,26
3.2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч	Гкал/ч	3,2322	3,2322
4	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	4 510,36	1 411,44
4.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)	тыс. руб.	4 510,36	1 411,44
4.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
6	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемые в плату за подключение	тыс. руб.	5 077,64	1 533,70

При этом, налог на прибыль по строке 5 Таблицы 4 рассчитывается в соответствии с требованиями пункта 170 формула 121:

$$H = \frac{Расх.^{II}}{r_{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)},$$

где:

Расх.^{II} - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$r_{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

По итогам проведенной экспертной оценки материалов тарифной заявки, представленных выше, следует, что плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5

Гкал/ч в Камчатском крае составит 1 460,21 тыс.руб. за единицу подключаемой нагрузки. Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 гкал/ч для АО «Корякэнерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2020г	Утверждено РСТ/ИЦ на 2020г
1	2	3	4
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:			
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	183,02	122,26
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (И2.1), в том числе:	1 319,61	1 337,95
2.1	Наземная (наземная) прокладка	0,00	0,00
2.1.1	50 - 250 мм	0,00	0,00
2.1.2	251 - 400 мм		0,00
2.1.3	401 - 550 мм		0,00
2.1.4	551 - 700 мм		0,00
2.1.5	701 мм и выше		0,00
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	1 319,61	1 337,95
2.2.1	канальная прокладка	697,17	706,78
2.2.1.1	50 - 250 мм	697,17	706,78
2.2.1.2	251 - 400 мм		0,00
2.2.1.3	401 - 550 мм		0,00
2.2.1.4	551 - 700 мм		0,00
2.2.1.5	701 мм и выше		0,00
2.2.2	бесканальная прокладка	622,44	631,17
2.2.2.1	50 - 250 мм	622,44	631,17
2.2.2.2	251 - 400 мм		0,00
2.2.2.3	401 - 550 мм		0,00
2.2.2.4	551 - 700 мм		0,00
2.2.2.5	701 мм и выше		0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (И2.2)	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2020г	Утверждено РСТи1 на 2020г
1	2	3	4
4	Налог на прибыль	0,00	0,00
5	Итого 111121 Налог на прибыль	1 502,63	1 460,21

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4734) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 год плату за подключение к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тилички» Олюторского района объектов заявителей, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 31 к протоколу.

2. Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ставку платы для заявителей за одно подключение к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 32 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

8. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 402 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваам» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»,

постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 125 – ОД было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олторского района, на 2020 - 2023 годы и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Ачайваям» Олторского муниципального района по концессионному соглашению от 21.08.2018 № 150617/0312698/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олторского района на 2020-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтеного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-П/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Г	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олоторского района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2023 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

2. *Расчет полезного отпуска тепловой энергии.*

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ГО за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Ачайваям» Олоторского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5
Ачайваям	3,690	3,634	3,499	3,410
ТЭ	3,690	3,634	3,499	3,410
ГВС ОС	-	-	-	-

2.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в размере **5,375** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 приписов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год – 0,405 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.7 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год **1,560** тыс. Гкал (31,4 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 3,410 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,086 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,324 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 3,410 тыс. Гкал, в том числе *населению* 2,843 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,737 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,106 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что снижение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Населенные» в 2020 году произошло в результате возгорания многоквартирного дома по ул. Оленеводов 18 (примерный годовой объем 170 Гкал).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.1 и 5.2 к экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и шестимесячный период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{НОР}{100\%}\right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{\text{из}} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в **2019** году – 28 179,90 тыс. руб., в **2020** году – 28 735,04 тыс. руб., в **2021** году – 29 500,26 тыс. руб.; в **2022** году 30 373,47 тыс. руб., в **2023** году 31 272,52 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Ачайваям» Олторского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	на расчетный период регулирования (ИПЦ)						
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,480	3,740	3,740	3,740	3,740
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{э}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	28 179,90	28 735,04	29 500,26	30 373,47	31 272,52

На основании вышесказанного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 3 024 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Отклонение сложилось в результате скорректированного показателя «Индекс изменения количества активов (ИКА)», заявленного организацией АО «Корякэксперто» на уровне 13%. В результате проведенного анализа выявлено, что вышесказанный показатель, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на 2020 год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний, не изменялся в 2019 году, и соответственно, новые объекты в течение периода регулирования не вводились.

На основании вышесказанного, экспертом скорректирован размер показателя «Индекс изменения количества активов (ИКА)» и составил 0%.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 6 655,59

тыс. руб., в 2020 году – 6 825,59 тыс. руб., в 2021 году – 7 061,00 руб., в 2022 году – 7 270,17 тыс.руб., в 2023 году – 7 494,61 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – принято экспертами в размере 30,89 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 19,82 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 8,88 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 9,41 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо шаговых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. При этом, в

обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» материалы не представлены, фактические показатели 2018 года отсутствуют.

На основании вышеизложенного, отключено от предложения предприятия 0,58 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 10,94 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне базовых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Налог на землю, налога на имущество не распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных общехозяйственных расходов АО «Корякэнерго».

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 5 880,02 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,5%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на

производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 5.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 626,03 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ пенообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района от № 43 от 11.09.2017 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 75,58 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 832,81 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о ее начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учета расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Ачайваям» Олиторского района постановлением Службы от 25.09.2018 № 178 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Ачайваям» Олиторского района на 2019-2030 годы» (с изменениями от 20.11.2018 № 265). Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Отклонено от предложения предприятия 7,75 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 829,83 тыс.руб., принято Службой 231,42 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплаты социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 598,41 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.7 Другие обоснованные расходы заявлено предприятием 6,42 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 6,42 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 6,42 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 6,42 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 6,42 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.8. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 663,43 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный

договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корьякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отключено от предложения предприятия 75,77 тыс.руб как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Ачайваям» Олюторского муниципального района (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 22 976,48 тыс. руб., в 2020 году – 22 953,78 тыс. руб., в 2021 году – 23 256,02 тыс. руб., в 2022 году – 24 198,70 тыс. руб., в 2023 году – 25 197,58 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 21 772,01 тыс.руб., в 2020 году – 21 634,97 тыс.руб., в 2021 году – 21 885,79 тыс.руб., в 2022 году – 22 786,10 тыс.руб., в 2023 году – 23 743,72 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) шапсовая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой

энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 262,7 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 21.08.2018 № 150617/0312698/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 1 305,62 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 21 026,75 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь камешный) - 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} = \frac{5400}{7000} = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 1 692,47 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 0,938 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001 с ГУП «Камчатэнергоснаб», с учетом поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе недостаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей сельского поселения «село Ачайваям» Ошогорского муниципального района; во втором полугодии 2020 года приход топлива не учтен, ввиду поставленного топлива на весь отопительный период в первом полугодии 2020 года.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 12 783 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, шлаковые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 21 634,97 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 608,21 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 728,31 тыс. руб., в 2020 году – 770,39 тыс. руб., в 2021 году – 801,23 тыс.руб., в 2022 году – 833,41 тыс. руб., в 2023 году – 866,54 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общекорпоративные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 1,208 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 43,01 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об

утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 16,77 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 476,16 тыс. руб., в 2020 году – 548,42 тыс. руб., в 2021 году – 568,99 тыс. руб., в 2022 году – 579,20 тыс. руб., в 2023 году – 587,33 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 548,42 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 18.12.2018 № 427 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 0,43 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования снизились на 22,70 тыс.руб. снижение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Ачайваям» в Олюторском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 2 653,73 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИИЦ по ПСЭР) в сумме 64,54 тыс.руб., и 2 589,19 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 25.09.2018 № 178 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Ачайваям» Олюторского района на 2019-2030 годы» (с изменениями от 20.11.2018 № 265).

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 227,50 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 1 792,94 тыс.руб., в 2020 году – 1 838,12 тыс.руб., в 2021 году – 1 894,11 тыс.руб., в 2022 году – 1 949,65 тыс.руб., в 2023 году – 2 006,75 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 226,35 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением размера амортизационных отчислений.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + ИР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^x$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в *i*-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$ИР_i^{ск}$ - скорректируемые неподконтрольные расходы в *i*-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$P\mathcal{O}_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{ck} - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины ΠBV_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяющая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\Pi BV_{i-2}^k = OP_{i-2}^k + IP_{i-2}^k - P\mathcal{O}_{i-2}^k + \Pi_{i-2}^k + \Delta Rez_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta \Pi BV_{i-2}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КПК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «+ 1 680,99 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Приципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного

периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незащищенным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть недополученные доходы за 2018 год в размере «+ 1 680,99 тыс.руб.».

При этом в 2020 году учесть в необходимой валовой выручке предприятия «+ 1 377 тыс.руб.» по результатам деятельности за предыдущие периоды регулирования.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Лчайваям» Олюторского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к настоящему экспертному заключению) в сумме – 57 855,18 тыс. руб., при этом, в 2021 году необходимо учесть расходы в экономически обоснованном размере «+ 7 664,88 тыс.руб.», учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году.

Таким образом, что за счет сглаживания необходимой валовой выручки в 2020 году в размере «-5 983,89 тыс.руб.», необходимая валовая выручка на 2020 год сложилась в размере 57 855,18 тыс.руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 33 438,38 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 24 416,80 тыс. руб.

НВВ в 2020 году – 57 855,18 тыс.руб. (рост к 2019 году 108%), в 2021 году – 72 826,59 тыс.руб. (рост к 2020 году 126%), в 2022 году – 67 044,29 тыс.руб. (рост к 2021 году 92%), в 2023 году – 69 053,21 тыс.руб. (рост к 2022 году 103%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере 3, 410 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 2,086 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 1,324 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2019 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «поселок Ачайваям» Олжоторского муниципального района составит – **16 966,33 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 16 032,37 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 18 437,23 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 18 437,23 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25 954,78 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 126%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 19 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 92%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20 702,22 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 92%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 20 702,22 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 19 538,32 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2022 г. – 103%)

Долгосрочные параметры регулирования для АО «Корякэнерго», устанавливаемые на 2019 - 2023 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, представлены в следующей таблице:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*		
						Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2019	28 180	-	6.1	262.70	1,73	1 560,00
2		2020	28 180	1,00	4.6	262.70	1,73	1 560,00
3		2021	28 180	1,00	4.5	262.70	1,73	1 560,00
4		2022	28 180	1,00	3.9	262.70	1,73	1 560,00
5		2023	28 180	1,00	3.3	262.70	1,73	1 560,00

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3209/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 402 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 33, 34 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

9. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО

«Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»
(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 125 – ОД было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олторского района, на 2020 - 2023 годы и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района по концессионному соглашению от 20.12.2016 № 181016/0173096/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского района на 2020-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ИСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Теплоэнерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Ковраш» Тигильского района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2023 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

3. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы

теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ГО за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Ковран» Титильского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
I	2	3	4	5
Ковран	1,687	1,647	1,703	1,723
ГО	1,687	1,647	1,703	1,723
ГВС ОС	-	-	-	-

3.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) прищимается экспертом в размере **2,265** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) **0,114** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.8 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) **0,428** тыс. Гкал (19,9 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 1,723 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,069 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,654 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 1,723 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к экспертному заключению*), в том числе *населению* 1,192 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,728 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,464 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (*приложение 5.1 и 5.2 к экспертному заключению*) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и шестимесячный период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого шестимесячного периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{ст}} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ЦСОР.

И составят в 2019 году – 17 357,52 тыс. руб., в 2020 году – 17 699,46 тыс. руб., в 2021 году – 18 170,79 тыс. руб.; в 2022 году 18 708,65 тыс. руб., в 2023 году 19 262,43 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.с.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эв}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 357,52	17 699,46	18 170,79	18 708,65	19 262,43

На основании вышесказанного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 125 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Отклонение сложилось в результате скорректированного показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)», заявленного организацией АО «Корякэнерго» на уровне 103,7%.

На основании вышесказанного, экспертом скорректирован размер показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)» и составил 103%.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 3 749,39 тыс. руб., в 2020 году – 3 492,69 тыс. руб., в 2021 году – 3 587,03 руб., в 2022 году – 3 590,35 тыс.руб., в 2023 году – 3 651,25 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – принято экспертами в размере 33,34 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей принято экспертами в размере 6,97 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 2,70 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 5,42 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ИСОР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. При этом, в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» материалы не представлены, фактические показатели 2018 года отсутствуют.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия – 0,52 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 4,27 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Ковраш» Тигильского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Налог на землю, налога на имущество не распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных общехозяйственных расходов АО «Корякэнерго».

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 2 893,16 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому за оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 5.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 521,58 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района № 11 от 06.03.2014 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО

«Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 62,48 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 637,00 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования, способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Ковран» Тигильского района постановлением Службы от 26.10.2017 № 609 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Ковран» Тигильского района на 2018-2026 годы» (с изм. 03.05.2018 № 104). Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Отклонено от предложения предприятия 11,86 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 581,12 тыс.руб., принято Службой 300,7 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Коряксерто» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 280,42 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.7 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 5,80 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 5,80 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 5,80 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 5,80 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 5,80 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.8. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 258,51 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 54,50 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Ковран» Тигильского муниципального района (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-о (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 9 111,35 тыс. руб., в 2020 году – 9 665,82 тыс. руб., в 2021 году – 10 026,18 тыс. руб., в 2022 году – 10 425,12 тыс. руб., в 2023 году – 10 855,39 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 8 226,54 тыс.руб., в 2020 году – 8 676,97 тыс.руб., в 2021 году – 9 000,64 тыс.руб., в 2022 году – 9 370,90 тыс.руб., в 2023 году – 9 764,73 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании

концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 273,9 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 20.12.2016 № 181016/0173096/01, как доли осрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 589,16 тыс. т.у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 8 647,36 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} \\ = \frac{5400}{7000} = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 763,72 тонны.

Отклонено от предложения предприятия 12,245 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001 с ГУП «Камчатэнергоснаб», с учетом поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе недостаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей сельского поселения «село Ковраш» Тигильского муниципального района; во втором полугодии 2020 года приход топлива не учтен, ввиду поставленного топлива на весь отопительный период в первом полугодии 2020 года.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 361 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, шаговые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 8 676,97 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 29,61 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 749,48 тыс. руб., в 2020 году – 826,71 тыс. руб., в 2021 году – 859,80 тыс.руб., в 2022 году – 894,33 тыс. руб., в 2023 году – 929,88 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,167 млн. Квт/ч с применением шапкового удельного расхода электроэнергии в размере 92,8 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования шапковые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения

индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 17,53 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 135,33 тыс. руб., в 2020 году – 162,15 тыс. руб., в 2021 году – 165,73 тыс. руб., в 2022 году – 159,88 тыс. руб., в 2023 году – 160,78 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 162,15 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 30,84 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования снизились на 554,47 тыс.руб. снижение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Ковран» в Тигильском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 1 034,05 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 43,05 тыс.руб., и 991,00 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 609 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Ковран» Тигильского района на 2018-2026 годы» (с изм. 03.05.2018 № 104).

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет

прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 155,53 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 1 086,80 тыс.руб., в 2020 году – 1 114,70 тыс.руб., в 2021 году – 1 147,78 тыс.руб., в 2022 году – 1 177,05 тыс.руб., в 2023 году – 1 210,02 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 51,16 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + P\mathcal{O}_i^{CK} + \Pi_i^{CK} + \Delta Rez_i + P\Pi_i + \Delta\Pi BB_{i-1}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $ПВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-1}^K$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^K = ПВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$НВВ_{i,2}^{\phi} = ОР_{i,3}^{\phi} + НР_{i,2}^{\phi} + РЭ_{i,3}^{\phi} + П_{i,2}^{\phi} + \Delta Рез_{i,2} + РПП_{i,3} + \Delta НВВ_{i-1}^K + АКIP_{i,2} + АКНК_{i,3} + АКЭЭ_{i,2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 1 753,48 тыс.руб.», как излишек полученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с цезамшированием органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть недополученные доходы за 2018 год в размере «- 1 753,48 тыс.руб.».

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утверждён общий объем источников финансирования

инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 2,760 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 2,232 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,528 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

3) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 1,357 млн. рублей (без НДС) или 50,83 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,830 млн. рублей (без НДС) или 37 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,528 млн. рублей (без НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 26.10.2017 № 609 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Ковран» Тигильского района на 2018-2026 годы» (с изм. от 03.05.2018 № 104).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

- прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 0,830 млн. рублей (без НДС);
- амортизации основных средств, в 2018 году составили 0,528 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов по этим договорам (таблица 14).

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta KИИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta KИИП_i = \sum_{j=1}^2 \left(CC_{i-j}^{ИП} \times \left(\frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{ма}} - 1 \right) \right) - \Delta KИИП_{i-2}^{9\text{мес}} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 14 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сельском поселении «село Ковран» Тигильского муниципального района, тыс.руб.

№№	Расчет	2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	
1	2	3	4	5
1	Титильский МР село Ковран			
1.1	Расчет КИП по формуле, млн. руб.		-21,76	- 21,76
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,676	1,703	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	1 357,09	1 357,09	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	1 357,09		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

– плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме выполнены;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;

– показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 282,4 кг/Гкал до 275,3 кг/Гкал;

– показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 2,97% до 3,012%.

– показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 428,28 Гкал до 434,88 Гкал.

С учетом вышесказанного, экспертом исключены расходы за неисполнение инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Ковраш» Тигильского муниципального района за 2018 год в размере 21,76 тыс.руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Ковраш» Тигильского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 36 567,90 тыс. руб. согласно следующей календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 22 687,96 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 13 879,94 тыс. руб.

НВВ в 2020 году – 36 567,90 тыс.руб. (рост к 2019 году 111%), в 2021 году – 29 768,84 тыс.руб. (рост к 2020 году 81%), в 2022 году – 34 908,59 тыс.руб. (рост к 2021 году 117%), в 2023 году – 35 664,50 тыс.руб. (рост к 2022 году 102%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере 1,723 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 1,069 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 0,654 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2019 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Ковраш» Тигильского муниципального района составит **21 223,39 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 21 223,39 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 21 223,39 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16 500,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 18 547,94 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 112%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 18 547,94 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 92%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 23 059,44 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 124%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 23 059,44 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16 840,85 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 73%)

Долгосрочные параметры регулирования для АО «Корякэнерго», устанавливаемые на 2019 - 2023 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, представлены в следующей таблице:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*		
						Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии
			тыс. руб.	%	%	кг усл./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2019	17 358	-	4,1	282,4	0,927	428,28
2		2020	17 358	1,00	3,8	282,4	0,909	419,58
3		2021	17 358	1,00	3,3	282,4	0,891	411,31
4		2022	17 358	1,00	1,6	282,4	0,909	419,58

5		2023	17 358	1,00	0,6	282,4	0,891	411,31
---	--	------	--------	------	-----	-------	-------	--------

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразило особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 409 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 35, 36 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 412 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 125 Од было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение) для АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского района, на 2020 - 2023 годы и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования

тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Пахачи» Олоторского муниципального района по концессионному соглашению от 28.03.2017 № 191216/0312698/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемых АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олоторского района на 2020-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях

ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олоторского района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2023 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых

организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

4. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Пахачи» Олюторского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5

Пахачи	6,559	6,560	6,515	6,469
ТЭ	6,396	6,427	6,392	6,354
ГВС_ОС	0,164	0,133	0,123	0,115

4.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) прищимається експертом в размере **8,148** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,354 тыс. Гкал. Данные расходы прищаты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.9 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 1,325 тыс. Гкал (17 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 6,469 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,966 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,503 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 6,469 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе *населению* 5,572 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,405 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,167 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.1 и 5.2 к экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый

год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{из} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в **2019** году – 39 316,75 тыс. руб., в **2020** году – 40 091,29 тыс. руб., в **2021** году – 41 158,92 тыс. руб.; в **2022** году 42 377,23 тыс. руб., в **2023** году 43 631,59 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Коряксерво» на территории сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единицы измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	у.е.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	регулируемой деятельности						
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,970	4,000	4,000	4,000	4,000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _а)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	39 316,75	40 091,29	41 158,92	42 377,23	43 631,59

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 510,08 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Отклонение сложилось в результате скорректированного показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)», заявленного организацией АО «Корякэнерго» на уровне 103,7%.

На основании вышеизложенного, экспертом скорректирован размер показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)» и составил 103%.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 10 901,79 тыс. руб., в 2020 году – 11 674,20 тыс. руб., в 2021 году – 12 254,71 руб., в 2022 году – 11 878,50 тыс.руб., в 2023 году – 12 525,19 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – принято экспертами в размере 3 289,94 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Приципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 1 243,05 тыс.руб.

Со стороны организации не представлено обоснование включения расходов по данной статье в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования.

Таким образом, во исполнение пункта 45 Основ ценообразования, расходы по данной статье отключены в полном объеме.

Отклонено от предложения предприятия – 1 243,05 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Концессионным соглашением от 28.03.2017 № 191216/0312698/01 концессионная плата не предусмотрена.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 54,95 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 20,17 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 33,63 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ИСОР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтверждающей экономической обоснованности включения. При этом, в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой

базы по налогу на прибыль» материалы не представлены, фактические показатели 2018 года отсутствуют.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 1,11 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 34,77 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье, в том числе 14,52 тыс.руб. по статье расходов «Транспортный налог» и 20,25 тыс.руб. по статье расходов «Налог на имущество».

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество. Налог на землю не распределен на участок «Теплоснабжение» от понесенных общехозяйственных расходов АО «Корякэнерго».

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога, а также налоговая декларация по уплате налога на имущество по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 188,35 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 6 972,87 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,36%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИШЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИШЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИШЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 5.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной

нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Заграты прицты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 1 152,81 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Шахачи» Ошотгорского муниципального района № 36 от 23.06.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории сельского поселения «село Тишечики» Ошотгорского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 127,41 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 1 637,57 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91п «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Приципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Пахачи» Олюторского района постановлением Службы от 23.10.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тиличи», «село Пахачи», «село Ачайваем» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изм. 25.09.2018 № 177). Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 541,70 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 1 315,53 тыс.руб., принято Службой 652,99 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 662,54 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.7 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 12,37 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 12,37 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 12,37 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 12,37 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 12,37 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.8. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 703,45 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018

год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично шапковому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 98,16 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

Расходы предприятия АО «Корякэнерго» по сравнению с предыдущим периодом регулирования увеличились на 7%, значительное увеличение расходов произошло по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности». Увеличение данного показателя обусловлено увеличением расхода на покупаемые ресурсы в целях оплаты коммунальных расходов.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Нахачи» Олюторского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 31 220,09 тыс. руб., в 2020 году – 31 881,42 тыс. руб., в 2021 году – 32 903,00 тыс. руб., в 2022 году – 34 282,85 тыс. руб., в 2023 году – 35 709,65 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 25 529,40 тыс.руб., в 2020 году – 25 303,93 тыс.руб., в 2021 году – 26 074,68 тыс.руб., в 2022 году – 27 147,30 тыс.руб., в 2023 году – 28 288,21 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора

аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 229,5 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 28.03.2017 №191216/0312698/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 1 788,72 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 25 051,22 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \text{ Ккал} = 5400/7000 = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 2 318,72 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 1,413 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001 с ГУП «Камчатэнергоснаб», с учетом поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе недостаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей сельского поселения «село Шахачи» Олшоторского муниципального района; во втором полугодии 2020 года приход топлива не учтен, ввиду поставленного топлива на весь отопительный период в первом полугодии 2020 года.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 10 913 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, шлаковые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 25 303,93 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 252,70 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 1 706,79 тыс. руб., в 2020 году – 1 805,31 тыс. руб., в 2021 году – 1 877,59 тыс.руб., в 2022 году – 1 952,99 тыс. руб., в 2023 году – 2 030,62 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общекорпоративные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,365 млн. Квт/ч с применением шагового удельного расхода электроэнергии в размере 53,48 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования шаговые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об

утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 39,12 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 3 983,90 тыс. руб., в 2020 году – 4 772,18 тыс. руб., в 2021 году – 4 950,74 тыс. руб., в 2022 году – 5 182,56 тыс. руб., в 2023 году – 5 390,82 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 4 772,18 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 18.12.2018 № 428 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение

АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 902,42 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 661,33 тыс.руб. Увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

2. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Пахачи» в Олюторском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 2 813,78 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 77,48 тыс.руб., и 2 736,31 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село Пахачи», «село Ачайваям» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изм. 25.09.2018 № 177).

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 265,21 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 2 645,08 тыс.руб., в 2020 году – 2 677,65 тыс.руб., в 2021 году – 2 766,34 тыс.руб., в 2022 году – 2 721,16 тыс.руб., в 2023 году – 2 815,01 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 290,78 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением цены на поставляемое топливо, а также в целях исполнения предписания ФАС России от 29.12.2018 № СП/108998/18 учтены расходы, не включенные в состав необходимой валовой выручки за 2016-2018 годы.

В целях сглаживания роста тарифа на тепловую энергию в сельском поселении «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019 год, экспертом Службы предлагалось изъять из необходимой валовой выручки 2019 года необоснованные расходы в размере 530 тыс.руб., а также учесть в 2019 году экономически обоснованные расходы в размере 530 тыс.руб., а оставшиеся 2 827 тыс.руб. учесть при тарифном регулировании на 2020 год.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{ck} = OP_i^{ck} + HP_i^{ck} + P\mathcal{O}_i^{ck} + \Pi_i^{ck} + \Delta Rez_i + P\Pi\Pi_i + \Delta\Pi BV_{i-n}^k$$

где:

OP_i^{ck} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с

пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

HP_i^{ck} - скорректировавшиеся неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ck}$ - скорректировавшиеся расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ck}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяемая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-n}^x - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i,2}^k = HBB_{i,2}^{\phi} - ТВ_{i,2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i,t}^{\text{ф}} - \text{ОР}_{i,t}^{\text{ф}} + \text{ИР}_{i,t}^{\text{ф}} - \text{РЭ}_{i,t}^{\text{ф}} + \text{П}_{i,t}^{\text{ф}} + \Delta \text{Рсз}_{i,t} + \text{РПП}_{i,t} + \Delta \text{НВВ}_{i,t}^{\text{е}} + \Delta \text{КИП}_{i,t} - \Delta \text{КИК}_{i,t} + \Delta \text{КЭЭ}_{i,t} \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (26)$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от шпаловых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 135,14 тыс.руб.», как излишнеполученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незашифрованным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлеченных для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования в полном объеме».

На основании вышесказанного, в необходимой валовой выручке предприятия 2020 года предлагается учесть « 6 023,44 тыс.руб.», а из необходимой валовой выручки 2021 года исключить сумму «- 6 158,57 тыс.руб.».

Таким образом, в соответствии с пунктом 13 в полном объеме предлагается учесть расходы за 2018 год в размере « - 135,14 тыс.руб.».

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих

регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 0,861 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,266 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,595 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

4) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 0,667 млн. рублей (без НДС) или 77,46 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,072 млн. рублей (без НДС) или 26,94 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,595 млн. рублей (без НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 23.11.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село Пахачи», «село Ачайваям» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изм. от 25.09.2018 № 177).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

– прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 0,072 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму 0,085 млн. рублей (без НДС);

– амортизации основных средств, в 2018 году составили 0,595 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам (таблица 14).

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИИ_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИИ_i = \sum_{j=1}^2 \left(CC_{i-j}^{III} \times \left(\frac{ИИП_{i-j}^{\phi}}{ИИП_{i-j}^{\psi}} - 1 \right) \right) - \Delta КИИ_{i-2}^{\text{план}} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 14 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сельском поселении «село Пахачи» Олоторского муниципального района, тыс.руб.

№№	Расчет	2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	
1	2	3	4	5
1	Олоторский МР село Пахачи			
1.1	Расчет КИП по формуле, млн. руб		98,12	98,12
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	6,615	6,515	

№№	Расчет	2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	
1	2	3	4	5
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	861.12	946.25	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	861,12		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

– плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме выполнены;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;

– показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 229,5 кг/Гкал до 223,9 кг/Гкал;

– показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 2,68 % до 2,644%.

– показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 1 325 Гкал до 1 305,5 Гкал.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО

«Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Пахачи» Олюторского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 96 985,06 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 59 461,86 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 37 523,20 тыс. руб.

НВВ в 2020 году – 96 985,06 тыс.руб. (рост к 2019 году 111%), в 2021 году – 85 123,03 тыс.руб. (рост к 2020 году 88%), в 2022 году – 89 989,84 тыс.руб. (рост к 2021 году 106%), в 2023 году – 93 888,11 тыс.руб. (рост к 2022 году 104%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 6,469 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 3,966 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 2,503 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района составит **14 992,28 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 14 992,28 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14 992,28 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 100%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 13 158,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 88%)
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 13 158,61 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 100%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 13 158,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 15 103,13 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 106%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 15 103,13 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 13 579,25 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. 90%)

Долгосрочные параметры регулирования для АО «Корьякэнерго», устанавливаемые на 2019 - 2023 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, представлены в следующей таблице:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*		
						Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2019	39 317	-	6,1	229,5	1,816	1 325,00
2		2020	39 317	1,00	3,8	229,5	1,816	1 325,00
3		2021	39 317	1,00	4,4	229,5	1,816	1 325,00
4		2022	39 317	1,00	0,5	229,5	1,816	1 325,00
5		2023	39 317	1,00	1,1	229,5	1,816	1 325,00

Глава 2. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Экспертами Службы установлено, что на территории сельского поселения «село Пахачи» Олноторского района поставщиком холодной воды является АО «Корякэнерго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «село Пахачи» Олноторского муниципального района.

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Пахачи» Олноторского муниципального района, на 2019-2023 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго», поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олноторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	750,12	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	767,73	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	767,73	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	797,15	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	797,15	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	826,85	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	826,85	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	909,52	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	909,52	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	1066,04	

2.	Тариф на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*				
2.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	900,14	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	921,28	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	921,28	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	956,58	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	956,58	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	992,22	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	992,22	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	1091,42	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	1091,42	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	1279,25	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Глава 3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 1) с 01.01.2019 года по 30.06.2019 года
- 2) с 01.07.2019 года по 31.12.2019 года
- 3) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 4) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 5) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 6) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 7) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 8) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 9) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года
- 10) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ по Главе 3:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоэнергию, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2019 - 30.06.2019	750,12	12 918,12		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	767,73	14 992,28		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	767,73	14 992,28		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	797,15	14 992,28		

1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	797,15	13158,61		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	826,85	13158,61		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	826,85	13158,61		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	909,52	15103,13		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	909,52	15103,13		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	1066,04	13579,25		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2019 - 30.06.2019	900,14	15 501,74		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	921,28	17 990,74		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	921,28	17990,74		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	956,58	17990,74		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	956,58	15790,33		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	992,22	15790,33		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	992,22	15790,33		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	1091,42	18123,76		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	1091,42	18123,76		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	1279,25	16295,10		
3	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 332,20		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 372,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 372,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1 413,00		

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 412 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село

Пахачи» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 37-40 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

11. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 413 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 125 Од было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение) для АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского района, на 2020 - 2023 годы и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района по концессионному соглашению от 01.09.2017 № 260617/0112698/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго». Данное концессионное заключение заключено в целях создания объектов теплоснабжения, с последующим использованием для осуществления деятельности по передаче и

распределению тепловой энергии в микрорайоне «Верхние Тилички» муниципального образования сельское поселение «село Тилички» Олюторского муниципального района Камчатского края. В отношении пяти котельных заключен договор аренды от 15.10.2012 №03-ТН.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемых АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тилички» Олюторского района на 2020-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2023 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

5. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом перспективного баланса изменения полезного отпуска тепловой энергии в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района, утвержденной постановлением администрации сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района. Дополнительно проведен анализ динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тилички» Олюторского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт
Наименование	всего	всего	всего
1	2	3	4
Тилички	13,927	13,962	13,099
ТЭ	12,860	12,921	12,182

ГВС ОС	1,067	1,040	0,917
--------	-------	-------	-------

В соответствии с требованиями п.22 Основ ценообразования объем полезного отпуска тепловой энергии определялся Службой в соответствии с методическими указаниями. При этом, условиями концессионного соглашения закреплён уровень полезного отпуска с учетом присоединения потребителей микрорайона «Верхние Тишчики». Учитывая то обстоятельство, что потребители вышепозванного микрорайона не были подключены, а мероприятия по концессионному соглашению исполнены в 2018 году, принято решение сохранить полезный отпуск тепловой энергии в 2020 году на уровне утвержденных показателей полезного отпуска в 2019 году.

5.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере **23,975** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,419 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 1,335 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.10 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 5,521 тыс. Гкал (24,4 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Дополнительно учтено предприятия 0,919 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 17,119 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8,938 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8,181 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 17,119 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 11,198 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 6,221 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,978 тыс. Гкал.

Дополнительно учтено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 3,500 тыс. Гкал.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 3,500 тыс. Гкал, в том числе дополнительно учтено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,712 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.1 и 5.2 к экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{из} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в **2019** году – 138 345,86 тыс. руб., в **2020** году – 141 071,28 тыс. руб., в **2021** году – 144 828,00 тыс. руб.; в **2022** году 149 114,91 тыс. руб., в **2023** году 153 528,71 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олжоторского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности	%	1%	1%	1%	1%	1%

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	операционных расходов (ИР)						
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _э)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	138 345,86	141 071,28	144 828,00	149 114,91	153 528,71

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 996 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Отклонение сложилось в результате скорректированного показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)», заявленного организацией АО «Корякэнерго» на уровне 103,7%.

На основании вышеизложенного, экспертом скорректирован размер показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)» и составил 103%.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 48 325,05 тыс. руб., в 2020 году – 43 789,70 тыс. руб., в 2021 году – 45 375,29 руб., в 2022 году – 43 107,03 тыс.руб., в 2023 году – 43 978,82 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – прямо экспертами в

размере 1 250,94 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 1 400,00 тыс.руб.

Со стороны организации представлен договор на аренду имущественного комплекса № 03-ГП от 15.10.2012 года. Экспертом проанализирован состав переданного имущества по вышеуказанному договору. Выявлено, что переданное имущество полностью с амортизировано и начисление дополнительных расходов не целесообразно.

Таким образом, во исполнение пункта 45 Основ пенообразования, расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

Отклонено от предложения предприятия – 1 400,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Концессионным соглашением от 01.09.2017 № 260617/0112698/01 концессионная плата не предусмотрена.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей принято экспертами в размере 107,22 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 8,16 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 37,35 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей

предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. При этом, в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» материалы не представлены, фактические показатели 2018 года отсутствуют.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 4,67 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 99,06 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Тилички» Ошгорского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Налог на землю, налога на имущество не распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных общехозяйственных расходов АО «Корякэнерго».

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Дополнительно на 2020 год предприятием заявлены расходы на водный налог в размере 12,09 тыс.руб. Экономическая целесообразность включения данных расходов не подтверждена и отклонена в полном объеме.

Отклонено от предложения предприятия – 12,09 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 28 786,87 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,33%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 5.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 5 073,43 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Решением совета депутатов сельского поселения «село Тилички» Ошгорского муниципального района № 83 от 14.11.2014 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории сельского поселения «село Тилички» Ошгорского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности

взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 280,33 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 2 550,09 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91п «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием шведтарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о ее начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тилички» Олюторского района постановлением Службы от 23.10.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село Пахачи», «село Ачайваям» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изм. 25.09.2018 № 177). Расходы по данной статье участвуют в

выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 11 499,68 тыс.руб., принято Службой 8 834,57 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 2 665,12 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.7 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 34,62 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 34,62 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 34,62 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 34,62 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 34,62 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.8. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 4 810,12 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 353,28 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

Расходы предприятия АО «Корякэнерго» по сравнению с предыдущим периодом регулирования снизились на 9%, значительное снижение расходов произошло по статье «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним». Снижение данного показателя говорит об увеличении коэффициента оборачиваемости активов и возможности предприятия АО «Корякэнерго» самостоятельно оплачивать текущую кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Тилички» Олиторского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 102 044,96 тыс. руб., в 2020 году – 106 684,44 тыс. руб., в 2021 году – 89 777,09 тыс. руб., в 2022 году – 93 412,12 тыс. руб., в 2023 году – 97 254,37 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 90 486,48 тыс.руб., в 2020 году – 95 270,50 тыс.руб., в 2021 году – 78 329,23 тыс.руб., в 2022 году – 81 551,42 тыс.руб., в 2023 году – 84 978,75 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«... 34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере

273,9 кг. у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 01.09.2017 № 260617/0112698/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 6 201,10 тыс. т.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 75 254,73 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} \\ \frac{5400}{7000} = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 8 038,46 тонны.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 1 565,534 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001 с ГУП «Камчатэнергоснаб», с учетом поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе недостаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей сельского поселения «село Тилички» Олторского муниципального района; во втором полугодии 2020 года приход топлива не учтен, ввиду поставленного топлива на весь отопительный период в первом полугодии 2020 года.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 852 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 95 270,05 тыс. руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 20 015,77 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 5 907,26 тыс. руб., в 2020 году – 6 064,62 тыс. руб., в 2021 году – 6 307,42 тыс.руб., в 2022 году – 6 560,73 тыс. руб., в 2023 году – 6 821,50 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеклининговые нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономическом обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного

концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 1,213 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 53,57 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ИСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия 68,16 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 5 651,22 тыс. руб., в 2020 году – 5 349,32 тыс. руб., в 2021 году – 5 140,45 тыс. руб., в 2022 году – 5 299,97 тыс. руб., в 2023 году – 5 454,12 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 5 349,32 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 18.12.2018 № 429 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района на 2019-2023 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 902,42 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 4 639,48 тыс.руб. Увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы, а именно ростом цен на поставляемое топливо с учетом доставки до источников тепловой энергии.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

3. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тилички» в Олюторском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 19 240,46 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 340,46 тыс.руб., и 18 900,00 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село

Пахачи», «село Ачайваям» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изм. 25.09.2018 № 177).

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях ценообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 1 132,78 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусматривается.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 9 066,15 тыс.руб., в 2020 году – 9 668,92 тыс.руб., в 2021 году – 9 961,47 тыс.руб., в 2022 году – 9 788,24 тыс.руб., в 2023 году – 10 053,37 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 47,08 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением цены на поставляемое топливо.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{ck} = OP_i^{ck} + NP_i^{ck} + PЭ_i^{ck} + П_i^{ck} + \Delta Rez_i + РПП_i + \Delta ПВВ_{i-n}^k$$

где:

OP_i^{ck} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

NP_i^{ck} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ck}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta ПВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-3}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-3}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \text{АРез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-3} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^k + \text{АКИП}_{i-2} + \text{АКНК}_{i-3} + \text{АКЭЭ}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « + 58 187,20 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономические обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть недополученные доходы за 2018 год в размере « 58 187,20 тыс.руб.».

Корректировка ЦВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено

следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 32,306 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 18,000 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 14,306 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

5) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 61,747 млн. рублей (без НДС) или 191,13 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 34,404 млн. рублей (без НДС) или 191,13 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизационные отчисления в размере 27,343 млн. рублей (без НДС) (ввиду отсутствия данных, фактические показатели разбиты пропорционально плановым).

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 23.11.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере

теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село Пахачи», «село Ачайвага» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изм. от 25.09.2018 № 177).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

– прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 1,467 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму 185 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов по этим договорам (таблица 14).

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left(СС_{i,j}^{инв} \times \left(\frac{ИП_{i,j}^ф}{ИП_{i,j}^в} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i,2}^{9,мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 14 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сельском поселении «село Тилички» Олюторского муниципального района, тыс.руб.

№№	Расчет	2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	
1	2	3	4	5
1	Одотгорский МР село Тишичики			
1.1	Расчет КИП по формуле, млн. руб.		205,51	205,51
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	17,119	13,099	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	1 648,70	1 467,06	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	1 648,70		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

– плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме выполнены;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;

– достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;

– показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 273,9 кг/Гкал до 270,4 кг/Гкал;

– показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 3,28% до 2,71%.

– показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 4 555,4 Гкал до 3 623,14 Гкал.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Тилички» Олюторского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 378 130,99 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 188 883,82 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 189 247,18 тыс. руб.

НВВ в 2020 году – 378 130,99 тыс.руб. (рост к 2019 году 107%), в 2021 году – 308/ 794,83 тыс.руб. (рост к 2020 году 82%), в 2022 году – 298 588,85 тыс.руб. (рост к 2021 году 97%), в 2023 году – 304 404,92 тыс.руб. (рост к 2022 году 102%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 17,119 тыс. Гкал:

- январь-июнь 8,938 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 8,181 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2019 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района составит – **22 088,38 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 21 132,26 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 23 133,02 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 109%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 18 038,13 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 78%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 18 038,13 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 100%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 18 038,13 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодию 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16 790,59 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодию 2022 г. – 93%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 16 790,59 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодию 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 18 864,57 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодию 2022 г. – 112%)

Глава 2. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Экспертами Службы установлено, что на территории сельского поселения «село Тилички» Олюторского района поставщиком холодной воды является АО «Корякэнерго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района.

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района, на 2019-2023 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго», поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тилички» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	188,28	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	196,28	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	194,71	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	206,43	

1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	206,43	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	220,48	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	220,48	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	235,68	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	235,68	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	221,09	
2.	Тариф на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*				
2.1	АО «Корякэнсерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	225,94	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	235,54	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	233,65	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	247,72	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	247,72	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	264,58	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	264,58	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	282,82	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	282,82	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	265,31	
	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «Корякэнсерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	65,08	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	66,70	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	66,70	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	69,40	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Глава 3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 11) с 01.01.2019 года по 30.06.2019 года
- 12) с 01.07.2019 года по 31.12.2019 года
- 13) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 14) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 15) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 16) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 17) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 18) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 19) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года
- 20) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ по Главе 3:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олоторского муниципального района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					

1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2019 - 30.06.2019	188,28	20 274,40		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	196,28	21 132,26		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	194,71	21 132,26		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	206,43	23 133,02		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	206,43	18 038,13		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	220,48	18 038,13		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	220,48	18 038,13		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	235,68	16 790,59		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	235,68	16 790,59		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	221,09	18 864,57		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2019 - 30.06.2019	225,94	24 329,28		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	235,54	25 358,71		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	233,65	25 358,71		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	247,72	27 759,62		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	247,72	21 645,76		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	264,58	21 645,76		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	264,58	21 645,76		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	282,82	20 148,71		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	282,82	20 148,71		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	265,31	22 637,48		
3	Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2019 - 30.06.2019	65,08	1566,10		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	66,70	1604,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	66,70	1604,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	69,40	1525,53		

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с

утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 №413 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 41-44 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

12. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению № 414 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 125 Од было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение) для АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского района, на 2020 - 2023 годы и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной

инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района по договору аренды №хт-02/13 от 15.07.2013 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского района на 2020-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;
- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олукторского района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2023 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

6. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Хаилино» Олюторского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
I	2	3	4	5
Хаилино	6,356	6,658	6,736	5,968
ТЭ	6.356	6,658	6.736	5.968
ГВС ОС	-	-	-	-

6.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) приписывается экспертом в размере **8,852** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя

из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **0,735** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.11 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **2,150** тыс. Гкал (26,5 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 5,968 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,649 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,319 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 5,968 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе *населению* 5,562 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,399 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,163 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертное заключение органа регулирования помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.1 и 5.2 к экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенных в прогнозе социально-

экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{из} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в **2019** году – 41 258,90 тыс. руб., в **2020** году – 38 916,33 тыс. руб., в **2021** году – 39 952,67 тыс. руб.; в **2022** году 41 135,27 тыс. руб., в **2023** году 42 352,87 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0%	-10,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,500	5,000	5,000	5,000	5,000

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	источника тепловой энергии						
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	41 258,90	38 916,33	39 952,67	41 135,27	42 352,87

На основании вышесказанного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 274,68 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы. Отклонение сложилось в результате скорректированного показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)», заявленного организацией АО «Корякэнерго» на уровне 103,7%. В результате проведенного анализа выявлено, что показатель «Индекс изменения количества активов (ИКА)», применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на 2020 год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний, изменился в 2019 году, а именно снизился на 10%. Снижение связано с изменением количества обслуживаемого оборудования.

На основании вышесказанного, экспертом скорректирован размер показателя «Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)» и составил 103%.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 11 695,42 тыс. руб., в 2020 году – 11 556,61 тыс. руб., в 2021 году – 11 803,55 руб., в 2022 году – 11 539,34 тыс.руб., в 2023 году – 12 018,85 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – принято экспертами в размере 2 853,24 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 240,00 тыс.руб.

Со стороны организации представлен договор на аренду имущественного комплекса № ХТ-02/13 от 15.07.2013 года. Экспертом проанализирован состав переданного имущества по вышеуказанному договору. Выявлено, что переданное имущество полностью с амортизировано и начисление дополнительных расходов не целесообразно.

Таким образом, во исполнение пункта 45 Основ ценообразования, расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

Отклонено от предложения предприятия – 240,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 46,03 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 20,95 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 28,41 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. При этом, в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» материалы не представлены, фактические показатели 2018 года отсутствуют.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия – 1,01 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 25,08 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Лчайваям» Олоторского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии. Налог на землю, налога на имущество не распределены на участок «Теплоснабжение» от понесенных общехозяйственных расходов АО «Корякэнерго».

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 3,69 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 7 483,89 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИШЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИШЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИШЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 5.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной

нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Заграты прищты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отключено от предложения предприятия на 2020 год 1 694,99 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Хаилино» Олоторского муниципального района от № 36 от 30.06.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории сельского поселения «село Хаилино» Олоторского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отключено от предложения предприятия 128,39 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Приципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 506,58 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма

амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о ее начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Хаилино» Олюторского района постановлением Службы от 23.10.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село Пахачи», «село Ачайвага» Олюторского района на 2018-2023 годы» (с изменениями от 25.09.2018 № 177). Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 974,21 тыс.руб., принято Службой 265,38 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 708,83 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.7 Другие обоснованные расходы заявлено предприятием 11,23 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 11,23 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 11,23 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 11,23 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 11,23 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.8. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 908,08 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018

год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично шапковому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 117,56 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Хаилино» Олюторского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 33 814,68 тыс. руб., в 2020 году – 35 036,44 тыс. руб., в 2021 году – 35 924,87 тыс. руб., в 2022 году – 37 324,36 тыс. руб., в 2023 году – 38 841,93 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 32 011,78 тыс.руб., в 2020 году – 33 143,07 тыс.руб., в 2021 году – 33 979,86 тыс.руб., в 2022 году – 35 377,68 тыс.руб., в 2023 году – 36 864,48 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ'_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ'_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 269,4 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных приказом МинЖКХ от 22.05.2019 №374 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Корякэнерго» на 2020 год».

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 2 186,869 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 32 646,12 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь камешный) - 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется теплотыделительная способность

килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \text{ Ккал} = 5400/7000 = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 2 834,83 тонны.

Отклонено от предложения предприятия 1,649 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 16.04.2019 года № 19Т213001 с ГУП «Камчатэнергоснаб», с учетом поставок топлива в первом полугодии, так как остатков на складе недостаточно для обеспечения теплоснабжения потребителей сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района; во втором полугодии 2020 года приход топлива не учтен, ввиду поставленного топлива на весь отопительный период в первом полугодии 2020 года.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 691 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 33 143,07 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 496,95 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 1 312,94 тыс. руб., в 2020 году – 1 388,88 тыс. руб., в 2021 году – 1 444,49 тыс.руб., в 2022 году – 1 502,50 тыс. руб., в 2023 году – 1 562,22 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

V_{iz} - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ПР_{iz}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,280 млн. кВт/ч.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 30,24 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 489,96 тыс. руб., в 2020 году – 504,50 тыс. руб., в 2021 году – 500,52 тыс. руб., в 2022 году – 444,19 тыс. руб., в 2023 году – 415,23 тыс. руб. расходы за 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) за 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Приписов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 504,50 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 18.12.2018 № 431 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олиторского муниципального района за 2019-2023 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 48,71 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 1 221,76 тыс.руб. Увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы. А именно рост цен на поставляемое топливо до источников производства тепловой энергии.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

4. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Хаилино» в Олоторском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 3 632,32 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 104,38 тыс.руб., и 3 527,94 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2017 № 651 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельских поселениях «село Хаилино», «село Тилички», «село Пахачи», «село Ачайваям» Олоторского района на 2018-2023 годы».

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 341,86 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 2 726,96 тыс.руб., в 2020 году – 2 907,03 тыс.руб., в 2021 году – 2 987,50 тыс.руб., в 2022 году – 2 962,90 тыс.руб., в 2023 году – 3 058,53 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 150,73 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное снижение связано с корректировкой показателей предыдущего периода, а также в целях исполнения предписания ФАС России от 29.12.2018 № СП/108998/18 учтены расходы, не включённые в состав необходимой валовой выручки за 2016-2018 годы.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + NP_i^{CK} + PZ_i^{CK} + \Pi_i^{CK} + \Delta Rez_i + PПП_i + \Delta ПВВ_{i-1}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

NP_i^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в

целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$RЭ_i^{СК}$ - скорректировавшиеся расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $ПВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-1}^K$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta ПВВ_{i-2}^f = ПВВ_{i-2}^ф - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$НВВ_{i,2}^ф = ОР_{i,3}^ф + НР_{i,2}^ф + РЭ_{i,3}^ф + П_{i,2}^ф + \Delta Рез_{i,2} + РПП_{i,3} + \Delta НВВ_{i,1}^K + АКIP_{i,2} + АКНК_{i,3} + АКЭЭ_{i,2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 5 844,64 тыс.руб.», как излишнеполученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированными органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть излишнеполученные доходы за 2018 год в размере «- 5 844,64 тыс.руб.».

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Хаилино» Олноторского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 89 105,85 тыс. руб., согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 52 917,45 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 36 188,40 тыс. руб.

НВВ в 2020 году – 89 105,85 тыс.руб. (рост к 2019 году 99%), в 2021 году – 97 123,52 тыс.руб. (рост к 2020 году 106%), в 2022 году – 93 581,36 тыс.руб. (рост к 2021 году 99%), в 2023 году – 96 896,17 тыс.руб. (рост к 2022 году 104%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 5,968 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 3,649 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 2,319 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2019 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию на**

1	2	3				энергии	сети	
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2019	41 259	-	3,3	-	-	-
2		2020	41 259	1,00	4,3	-	-	-
3		2021	41 259	1,00	3,4	-	-	-
4		2022	41 259	1,00	0,5	-	-	-
5		2023	41 259	1,00	0,5	-	-	-

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 414 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Ханлишо» Олюторского муниципального района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 45, 46 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

13. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района, на 2020-2024 годы

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении

Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 126– ОД было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района, на 2020-2024 год и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района по концессионному соглашению от 01.11.2016 № 060916/0312698/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям поселения «село Алука» Олюторского муниципального района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Цалогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 16 Принципов и методов регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы), экспертом при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения применен метод индексации установленных тарифов.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-15/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2024	101,8	104,5	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2024 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

7. *Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).*

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Алука» Олгогорского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5
Алука	1,863	1,865	1,782	1,744
ТЭ	1,664	1,679	1,617	1,602

ГВС ОС	0,199	0,187	0,164	0,142
--------	-------	-------	-------	-------

7.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) прищимается экспертом в размере **2,324** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **0,187** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.12 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **0,393** тыс. Гкал (18,4 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закреплённых концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 1,744 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,079 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,665 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 1,744 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе *населению* 1,206 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,737 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,469 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что произошло снижение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» в 2020 году в результате снижения потребления тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

8. Расчет операционных расходов организации АО «Корякэнерго»

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и шестимесячный период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в шестимесячный период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого шестимесячного периода.

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению) регулируемой организации в соответствии с требованиями пункта 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» определен органом регулирования для АО «Корьякэнерго» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (2020 год) составит 18 977,51 тыс. руб., в том числе:

8.1 Расходы на приобретение сырья и материалов – в соответствии с требованиями пункта 40 Основ ценообразования, расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определены как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

На основании вышеизложенного, заявлено организацией АО «Корьякэнерго» 915,16 тыс.руб., принято экспертами Службы 467,80 тыс.руб., отклонено 447,36 тыс.руб., в том числе:

2.1.1. запчасти и материалы на ТО – приняты в размере 3,76 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ИСЭР в размере

104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 255,40 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.2 материалы, ремонт хозяйственных - приняты в размере 457,10 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ИСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. В подтверждение фактически понесенных расходов со стороны АО «Коряксерво» представлены карточки счетов 26, 23.

Отклонено от предложения предприятия 649,06 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.3 топливо на нетехнологические нужды - приняты в размере 6,94 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.2. Расходы на ремонт основных средств в соответствии с требованиями пункта 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ Службой использованы расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве Концессионного соглашения 01.11.2016 № 060916/0312698/01 в соответствии с методическими указаниями, а также Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1 с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Заявлено 3 528,64 тыс.руб., принято экспертами Службы 3 528,64 тыс.руб. Расходы на ремонт приняты согласно представленных сметных расчетов и ремонтной программы, которая в соответствии с действующим законодательством согласована с собственником имущества – Администрацией сельского поселения «село Алука» Олонецкого муниципального района.

В подтверждение необходимости проведения ремонтных мероприятий представлены дефектные акты оборудования и тепловых сетей.

Экспертами проанализированы фактически понесенные расходы предприятия в 2018 году и выявлено, что АО «Корьякэнерго» выполнили работы по капитальному ремонту теплооборудования, тепловых сетей, здания котельной на общую сумму 2 411,30 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования представлены договоры на выполнение подрядных работ, сметные расчеты.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.3 Расходы на оплату труда – в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Заявлено предприятием АО «Корьякэнерго» - 12 872,62 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 12 648,46 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год численность **15 чел.**, на уровне фактически сложившейся в 2018 году, согласно представленных форм статистической отчетности П-4 за соответствующий период.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», проведенным экспертами Службы для определения нормативной численности на предприятии, нормативная численность составляет 24,0 единицы, из которых 21,1 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 2,9 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отклонено 0,0 ед.

Учитывая вышесказанное, принятая численность для расчета на 2020 год не превышает нормативную численность.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 587 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, заключенного АО «Корьякэнерго» от 01.08.2018 № 01/ОТС/2019, с применением ИПЦ по ПСЭР в размере 103% за 2020/2019, которая сформировалась следующим образом:

ММТС (руб.)	Основание
-------------	-----------

I полугодие 2019 – 8 030 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).

- II полугодие 2019 – 8 643 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).

$(8\ 030\ \text{руб.} - 8\ 643\ \text{руб.})/2 = 8\ 337 \times \text{ИПЦ}\ 2019\ 103\% = 8\ 587\ \text{руб.}$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена с учетом анализа фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2018 года, с учетом роста потребительских цен и составила 70 269 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год в 2020 году составит 107,0%.

Для расчета среднемесячной заработной платы, приходящейся на 1 работника АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Апука» Олюторского муниципального района, проанализированы документы и материалы, представленные АО «Корякэнерго»: штатное расписание, Расчет средней степени и тарифного коэффициента, Смета социальных гарантий

В результате произведенных расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2020 год в сумме **12 648,46 тыс. руб.**

Отклонено от предложения предприятия 224,16 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.4 Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год в размере **93,99 тыс. руб.**, в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов на оплату льготного проезда работникам АО «Корякэнерго» с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 102,9%.

Отклонено от предложения предприятия 326,01 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ тенообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов. Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 229,33 тыс. руб., отклонено 314,01 тыс. руб., в том числе:

2.5.1 Обеспечение промышленной безопасности - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 0,79 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» определены мероприятия по ежегодному обучению сотрудников.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.2 Проведение контроля атмосферного воздуха - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы

приняты в размере 51,27 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, статьей 22 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» определено «...Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля в соответствии с установленными требованиями проводят инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения...».

Статьей 16 пунктом 2 «...Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами. Порядок разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками устанавливается Правительством Российской Федерации. Формирование и ведение перечня указанных методик осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти...».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.3. Хранение груза - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 22,73 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 3,71 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.4 Доставка материально-технического снабжения в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 82,95 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 49,03 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.5 Разработка ПДВ и СЗЗ – в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды» «...Нормативы допустимых

выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фоновое состояние компонентов природной среды...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 (ред. от 21.12.2018) «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» определен порядок установления санитарно-защитных зон.

При этом, организации, эксплуатирующие опасные объекты, обязаны разрабатывать вышеуказанные проекты и регистрировать данные земельные участки в ЕГРП.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.6 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы расходы по данной статье со стороны АО «Корякэнерго» не заявлены. Принято 0 тыс.руб.

В соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» «...При территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности должны применяться меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

2. Деятельность, указанная в части 1 настоящей статьи, осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, порядок их осуществления определяются Правительством Российской Федерации...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.7 Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - в соответствии с требованиями пункта 29 Приписов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 30,30 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Стоимость работ рассчитана на основании «Справочника базовых цен на проектные работы по обследованию, оценке технического состояния, испытанию

строительных конструкций, сооружений, объектов котлонадзора, грузоподъемных кранов и подъемников «Сибпроектстальконструкция».

Отклонено от предложения предприятия 121,19 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.8 Анализ твердого топлива – расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0,92 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Отклонено от предложения предприятия 0,92 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.9 Установка приборов учета тепловой энергии - расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.10 Режимно-наладочные испытания котлов – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 37,34 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 139,15 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.11 Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)- в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 3,94 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6 Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов.

При этом, данные расходы входят в состав прочих работ услуг, учитываемых при формировании необходимой валовой выручке предприятия в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 1 737,05 тыс. руб., отклонено 494,58 тыс. руб., в том числе:

2.6.1 аудиторские услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 19,39 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 2,27 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.2 Информационные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 141,84 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.3 Канцелярские товары - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 19,03 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 15,8 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.4 Компенсация за использование личного транспорта - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0,30 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,69 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.6 Расходы на метеоинформацию – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,61 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,61 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.7, 2.6.8. Консультационные и иные аналогичные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 3,20 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 1,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.9 Подписка на периодические издания– в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,15 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 2,04 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.10 Почтово-телеграфные расходы - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 9,50 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,83 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.11 Расходы на обеспечение пожарной безопасности – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 80,49 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 68,64 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.12 Расходы по охране труда – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 300,25 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 231,09 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.13 Расходы на содержание ЗИС в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 11,25 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 95,24 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.14 Содержание и ремонт оргтехники – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 89,72 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 293,73 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.15 Содержание служебного транспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 915,83 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 188,87 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.16 Страхование автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,93 тыс.руб. на уровне предложения АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.17 Расходы на услуги связи в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 71,54 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной

статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 4,67 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.18 Услуги автотранспорта в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 29,04 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Коржкоперго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 16,49 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.19 Прочие расходы – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 31,99 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Коржкоперго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на получение свидетельства члена СРО в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 3,95 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.7. Арендная плата (аренда офиса АУП) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе,

если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 209,19 тыс.руб. Плата за аренду офиса АУП распределена пропорционально муниципальным образованиям, в которых АО «Корякэнерго» оказывает услуги по поставке тепловой энергии. Итого принято к учету расходы по статье «Арендная плата» в экономическом размере 8 492,19 тыс.руб. на 2020 год. Данная сумма распределена на вид деятельности «Теплоснабжение» в размере 46,53% или 3 951,42 тыс.руб.

2.8 Расходы на служебные командировки в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 104,7%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно не предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы должны включать в себя расходы на проживание, проезд, суточные в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 608,70 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на обучение персонала – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 17,98 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 17,98 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.10 Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 0,58 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.11 Расходы на услуги банка в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 45,07 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Индекса цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела (таблица 6). Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 88,83 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 год (приложение 5.2 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{НОР}{100\%}\right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{\text{эф}} \times ИКА_i)$$

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертами службы произведен расчет операционных расходов на плановый период 2020 – 2024 годы и представлен в таблице 7.

Таблица 7 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района на 2020 – 2024 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единиц	СЛУЖБА
			Долгосрочный период регулирования

		на измере ния	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103,0%	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность, источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18977,51	19482,88	20067,48	20657,51	21266,72

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 2 727,70 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) на 2020-2024 годы – в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования заявлены в размере 5 693,83 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 4 935,96 тыс.руб., отклонено 757,88 тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято экспертами в размере 56,70 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Приписов и методов регулирования.

Расходы по данной статье сформированы на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 21,23 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 33,59 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 2,96 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 29.03.2018 № 14,16, срок действия до 28.03.2025, 09.04.2025. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 7,57 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. В расчет приняты расходы только на страхование производственных объектов. При этом, дополнительно в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения расходов на членство в СРО, и соответственно полностью исключены из расчета.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» представлены материалы, а также фактические показатели 2018 года.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия – 0,58 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 30,63 тыс.руб. В соответствии

с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Алука» Олоторского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество.

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога и налога на имущество организации по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 3 819,84 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами формирования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 8.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 325,15 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР от утвержденных значений 2020 года.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района от № 30 от 10.11.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории «село Алука» Олюторского муниципального района закреплён статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 29,02 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 2 056,49 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующей орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода

объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Лука» Олоторского муниципального района постановлением Службы от 26.10.2017 № 608 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Лука» Олоторского муниципального района на 2018-2026 годы». Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 942,81 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 1 222,52 тыс.руб., принято Службой 862,05 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышесказанного, отклонено от предложения предприятия 360,47 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.9 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 6,42 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 6,42 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 6,42 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 6,42 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 6,42 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.10. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 163,79 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 49,90 тыс.руб как экономически необоснованные расходы

Расходы на 2021-2024 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Анука» Олюторского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В

соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Таким образом, экспертом Службы сформированы расходы по данной статье затрат на 2020 год в размере 10 016,10 тыс.руб., в 2021 году – 10 230,27 тыс.руб., в 2022 году – 10 649,64 тыс.руб., в 2023 году – 11 093,99 тыс.руб., в 2024 году – 11 560,50 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» на 2020 год 206,81 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы, в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5 к экспертному заключению) - приняты экспертом в 2020 году – 8 653,14 тыс.руб., в 2021 году – 8 812,76 тыс.руб., в 2022 году – 9 175,29 тыс.руб., в 2023 году – 9 560,89 тыс.руб., в 2024 году – 9 965,89 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«... 34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

Π_{ij} - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 252,9 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 01.11.2016 № 060916/0312698/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 540,45 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 8 466,85 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) = 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля каменного от 16.04.2019 №19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} = \frac{5400}{7000} = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 700,58 тонн.

Отклонено от предложения предприятия – 0,26 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля камешного 16.04.2019 №19Т213001, заключенного ГУП «Камчатэнергоснаб», в размере 12 931 руб./тн; цена топлива во втором полугодии 2020 года не проиндексирована и не учтена в соответствии с индексом изменения цены по ПСЭР ввиду закупки топлива в первом полугодии на весь отопительный период.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 12 351,40 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 8 653,14 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 186,29 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2020 году – 841,59 тыс. руб., в 2021 году – 875,29 тыс.руб., в 2022 году – 910,44 тыс. руб., в 2023 году – 946,63 тыс. руб., в 2024 году – 984,63 тыс.руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на

электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 0,169 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 27,74 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 20,93 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году в размере 521,37 тыс. руб., в 2021 году – 542,22 тыс. руб., в 2022 году – 563,91 тыс. руб., в 2023 году – 586,47 тыс. руб., в 2024 году – 609,93 тыс.руб.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021, 2023/2022 и 2024/2023.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуски тепловой энергии на 2020 год, объемы горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на данной территории присутствуют.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водоснабжающей станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Приписов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 521,37 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 17.12.2019 № 325 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олторского муниципального района на 2020-2024 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0,41 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования снизились на 58,47 тыс.руб. снижение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Апука» Олюторского муниципального района.

1.1 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 655,15 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 50,07 тыс.руб., и 605,08 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 608 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения сельском поселении «село Апука» Олюторского муниципального района на 2018-2026 годы».

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2024 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 170,57 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2024 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода

регулируемая корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2020 году – 1 366,65 тыс.руб., в 2021 году – 1 402,45 тыс.руб., в 2022 году – 1 446,26 тыс.руб., в 2023 году – 1 481,63 тыс.руб., в 2024 году – 1 526,40 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2020 года и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 126,11 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с включением в необходимую валовую выручку предприятия недополученных доходов за 2018 год, и неисполнением инвестиционной программы за 2018 год.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$ПВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + ПИИ_i + \Delta НВВ_{i-n}^k$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $ПВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяемая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-1}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$НВВ_{i-2}^k = ОР_{i-2}^{\phi} + IP_{i-2}^{\phi} - PЭ_{i-2}^{\phi} + П_{i-2}^{\phi} + \Delta Rez_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta НВВ_{i-2}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КПК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «+ 501,08 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незашлашированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации

начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть недополученные доходы за 2018 год в размере «– 501,08 тыс.руб.».

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 1,706 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,423 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 1,283 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

б) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 1,507 млн. рублей (без НДС) или 88 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в

тарифе) в размере 0,374 млн. рублей (без НДС) или 88 % предусмотренного утвержденной программой;

– амортизация, учтенная в тарифе, в размере 1,133 млн. рублей (без НДС) или 88 % предусмотренного утвержденной программой;

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 30.10.2015 № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Алука» Олторского района на 2018-2026 годы» (с изм. от 03.05.2018 № 102).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

– прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 0,374 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму 199 млн. рублей (без НДС);

– амортизации основных средств, в 2018 году составили 1,133 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $AKIII_i$, рассчитывается по формуле:

$$AKIII_i = \sum_{j=1}^2 \left(CC_{i-j}^{III} \times \left(\frac{III_{i,j}^{\phi}}{III_{i-j}^{ma}} - 1 \right) \right) - AKIII_{i-2}^{\text{ф.мес}} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 17 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сельском поселении «село Алука» Олутосерского муниципального района, тыс.руб.

№№	Поселок	Показатели	2018 год		Итого 2018-2020гг		К с/пятию (-), добавления (+) в 2020 году
			план	факт	план	ожд	
1	с. Алука	Замена одного стального водогрейного котла на новый					
1.1		Расчет КИП по формуле, тыс. руб.		-95,04		-95,04	-95,04
1.2		Полезный отпуск, тыс. Гкал	1.897	1.782	1.897	1.782	
1.3		Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	1 706,07	1 507,42	1 706,07	1 507,42	
1.4		Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	1 706,07		1 706,07		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Коряксерво» в 2018 году:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме не выполнены;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;

– показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 252,9 кт/Гкал до 247,5 кт/Гкал;

– показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 3,03% до 2,85%.

– показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 392,6 Гкал до 369,13 Гкал.

Выводы:

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Апука» Олоторского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2024 год следующие показатели:

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с требованиями пункта 75 Основ ценообразования «...К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности

предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;

д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива...».

На основании вышеизложенного, с учетом показателей, принятых к расчету для формирования необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы, в соответствии с долгосрочными параметрами, закрепленными концессионным соглашением 01.11.2016 № 060916/0312698/01 в отношении деятельности АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района, эксперт предлагает закрепить следующие долгосрочные параметры регулирования:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
			тыс. руб.	%		%	Удельный расход условного топлива	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2020	18 978	-	4,91	252,9	-	393,00	-
		2021	18 978	1,00	6,88	252,9	-	393,00	-
		2022	18 978	1,00	6,88	252,9	-	393,00	-
		2023	18 978	1,00	6,88	252,9	-	393,00	-
		2024	18 978	1,00	6,88	252,9	-	393,00	-

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме 37 995,45 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 19 117,46 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 18 877,99 тыс. руб.

НВВ в 2021 году – 38 356,72 тыс.руб. (рост к 2020 году 101%), в 2022 году – 39 761,87 тыс.руб. (рост к 2021 году 104%), в 2023 году – 40 260,71 тыс.руб. (рост к 2022 году 101%), в 2024 году – 41 594,41 тыс.руб. (рост к 2023 году 103%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 1,744 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 1,079 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 0,665 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2020-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Алука» Олюторского муниципального района составит – **21 786,38 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 21 500,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 98%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 22 251,11 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 103%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 22 251,11 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21 575,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 97%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21 575,56 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24 784,93 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 23 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 93%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 23 223,64 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 101%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2024 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 23 223,64 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24 866,43 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодию 2022 г. – 107%)

Тариф на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории сельского поселения «село Алука» Олоторского района поставщиком холодной воды является АО «Корякэнерго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2024 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «село Алука» Олоторского района.

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Алука» Олоторского района, на 2020-2024 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олоторского района, на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	137,33	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	143,07	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	143,07	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	148,72	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	148,72	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	154,57	
1.7			01.01.2023 - 30.06.2023	154,57	
1.8			01.07.2023 - 31.12.2023	155,14	
1.9			01.01.2024 - 30.06.2024	155,14	
1.10			01.07.2024 - 31.12.2024	167,73	

2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	164,80	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	171,68	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	171,68	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	178,46	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	178,46	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	185,48	
2.7			01.01.2023 - 30.06.2023	185,48	
2.8			01.07.2023 - 31.12.2023	186,17	
2.9			01.01.2024 - 30.06.2024	186,17	
2.10			01.07.2024 - 31.12.2024	201,28	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.2			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учетом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 21) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 22) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 23) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 24) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 25) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 26) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 27) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года

28) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года

29) с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года

30) с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района,
на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (квартал)	Компонент на теплоснабжение, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Однотарифный тариф, руб./Гкал	, (двухтарифный тариф)	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	137,33	21500,00		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	143,07	22 251,11		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	143,07	22 251,11		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	148,72	21575,56		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	148,72	21575,56		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	154,57	24784,93		
1.7		01.01.2023 - 30.06.2023	154,57	23000,00		
1.8		01.07.2023 - 31.12.2023	155,14	23223,64		
1.9		01.01.2024 - 30.06.2024	155,14	23223,64		
1.10		01.07.2024 - 31.12.2024	167,73	24866,43		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и потребителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	164,80	25 800,00		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	171,68	26 701,33		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	171,68	26 701,33		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	178,46	25 890,67		
2.5		01.01.2022 -	178,46	25 890,67		

		30.06.2022				
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	185,48	29 741,92		
2.7		01.01.2023 - 30.06.2023	185,48	27600,00		
2.8		01.07.2023 - 31.12.2023	186,17	27868,37		
2.9		01.01.2024 - 30.06.2024	186,17	27868,37		
2.10		01.07.2024 - 31.12.2024	201,28	29839,72		
3	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 385,00		
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1 427,00		

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Корякэнерго» (далее – АО «Корякэнерго»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 47 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олюторского района, с календарной разбивкой согласно приложению 48 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Алука» Олюторского района, с календарной разбивкой согласно приложению 49 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олюторского района, с календарной разбивкой согласно приложению 50 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Алука» Олюторского района, с календарной разбивкой согласно приложению 51 к протоколу.

6. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Апука» Олюторского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

14. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, на 2020-2024 годы

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 126 Од было открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020-2024 год и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной

инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района по концессионному соглашению от 18.03.2016 № 16С213001 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 16 Принципов и методов регулирования, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы), экспертом при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения применен метод индексации установленных тарифов.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на шестимесячный период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8

2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района, поставляемой АО «Корьякэнерго» на 2020-2024 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корьякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корьякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

9. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корьякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании

необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в Крутогоровском сельском поселении Соболевского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5
Крутогоровский	4,656	4,748	4,810	4,871
ТЭ	4,656	4,748	4,810	4,871
ГВС_ОС	-	-	-	-

9.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере **6,059** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,065 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,108 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.13 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 1,080 тыс. Гкал (18,1 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закреплённых концессионным соглашением как

долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,065 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 4,871 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,007 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,864 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 4,871 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе население 4,034 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,465 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,569 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что произошло увеличение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» в 2020 году в результате увеличения потребления тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

10. Расчет операционных расходов организации АО «Корякэнерго»

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению) регулируемой организации в соответствии с требованиями пункта 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии

с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» определен органом регулирования для АО «Корякэнерго» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (2020 год) составит **31 842,30** тыс. руб., в том числе:

10.1 Расходы на приобретение сырья и материалов – в соответствии с требованиями пункта 40 Основ ценообразования, расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определены как сумма по каждому виду сырья и материалов произведенной плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

На основании вышеизложенного, заявлено организацией АО «Корякэнерго» 1 618,81 тыс.руб., принято экспертами Службы 1 014,03 тыс.руб., отклонено 604,79 тыс.руб., в том числе:

2.1.1. запчасти и материалы на ТО – приняты в размере 72 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ПСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 184 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.2 материалы, ремонт хозспособом - приняты в размере 934 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ПСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. В подтверждение фактически понесенных расходов со стороны АО «Корякэнерго» представлены карточки счетов 26, 23.

Отклонено от предложения предприятия 421 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.3 топливо на нетехнологические нужды - приняты в размере 8 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.2. Расходы на ремонт основных средств – в соответствии с требованиями пункта 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ Службой использованы расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве Концессионного соглашения 18.03.2016 № 16С213001 в соответствии с методическими указаниями, а также Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1, с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Заявлено 4 114 тыс.руб., принято экспертами Службы 4 114 тыс.руб. Расходы на ремонт приняты согласно представленных сметных расчетов и ремонтной программы, которая в соответствии с действующим законодательством согласована с собственником имущества Администрацией Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района.

В подтверждение необходимости проведения ремонтных мероприятий представлены дефектные акты оборудования и тепловых сетей.

Экспертами проанализированы фактически понесенные расходы предприятия в 2018 году и выявлено, что АО «Корьякэнерго» выполнили работы по капитальному ремонту здания котельной №1 п. Крутогоровский, капитальному ремонту помещения оператора в модульной котельной №2 п. Крутогоровский, провели аварийно-восстановительные работы на тепловых сетях п. Крутогоровский на общую сумму 3 688,64 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования представлены договоры на выполнение подрядных работ, сметные расчеты.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5 Расходы на оплату труда – в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Заявлено предприятием АО «Корякэнерго» - 25 489,54 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 23 959,15 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчёт тарифа на 2020 год численность – **25,4 чел.**, на уровне фактически сложившейся в 2018 году, согласно представленных форм статистической отчетности П-4 за соответствующий период.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», проведенным экспертами Службы для определения нормативной численности на предприятии, нормативная численность составляет 27,3 единицы, из которых 23,13 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 4,21 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отклонено 0,2 ед.

Учитывая вышесказанное, принятая численность для расчета на 2020 год не превышает нормативную численность.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 587 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, заключенного АО «Корякэнерго» от 01.08.2018 № 01/ОТС/2019, с применением ИПЦ по ЦСЭР в размере 103% за 2020/2019, которая сформировалась следующим образом:

	ММТС (руб.)	Основание
1 полугодие 2019	8 030 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).	

- II полугодие 2019	8 643 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).	
---------------------	--	--

$$(8\ 030\ \text{руб.} - 8\ 643\ \text{руб.})/2 = 8\ 337 \times \text{ИПЦ}\ 2019\ 103\% = 8\ 587\ \text{руб.}$$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена с учетом анализа фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2018 года, с учетом роста потребительских цен и составила 79 570 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год в 2020 году составит 110,3%.

Для расчета среднемесячной заработной платы, приходящейся на 1 работника АО «Корякэнерго» в Крутогоровском сельском поселении Соболевского муниципального района, проанализированы документы и материалы, представленные АО «Корякэнерго»: штатное расписание, Расчет средней степени и тарифного коэффициента, Смета социальных гарантий

В результате произведенных расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2020 год в сумме **23 959,15 тыс. руб.**

Отклонено от предложения предприятия 1 529,39 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6 Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год в размере **329,63 тыс. руб.**, в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов на оплату льготного проезда работникам АО «Корякэнерго» с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 102,9%.

Отклонено от предложения предприятия 188,57 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов. Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 744,03 тыс. руб., отклонено 1 809,05 тыс. руб., в том числе:

2.5.1 освидетельствование газопровода – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 249,23 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2017 года расходов на освидетельствование газопровода АО «Корякэнерго» с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%, 2019/2018 в размере 103,7% и 2018/2017 – 104,7% с учетом пятилетнего периода, т.е. расходы на данное мероприятие разделены на пять лет.

Необходимо отметить, что данные мероприятия в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» не проводятся ежегодно.

Отклонено от предложения предприятия 1 011,49 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.2 Обеспечение промышленной безопасности - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 52,14 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» определены мероприятия по ежегодному обучению сотрудников.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.3 Проведение контроля атмосферного воздуха - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 43,15 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, статьей 22 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» определено «...Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля в соответствии с установленными требованиями проводят инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения...».

Статьей 16 пунктом 2 «...Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами. Порядок разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками устанавливается Правительством Российской Федерации. Формирование и ведение перечня указанных методик осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти...».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.4. Хранение груза - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 28,46 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.5 Доставка материально-технического снабжения в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 80,05 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 414,86 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.6 Разработка ПДВ и СЗЗ – в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 188,34 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды» «...Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ,

установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фонового состояния компонентов природной среды...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 (ред. от 21.12.2018) «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» определен порядок установления санитарно-защитных зон.

При этом, организации, эксплуатирующие опасные объекты, обязаны разрабатывать вышеуказанные проекты и регистрировать данные земельные участки в ЕГРН.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.7 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы расходы по данной статье со стороны АО «Корякэнерго» не заявлены. Принято 0 тыс.руб.

В соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» «...При территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности должны применяться меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

2. Деятельность, указанная в части 1 настоящей статьи, осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, порядок их осуществления определяются Правительством Российской Федерации...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.8 Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 60,59 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, расчет расходов на обследование зданий котельных представлен в

Стоимость работ рассчитана на основании «Справочника базовых цен на проектные работы по обследованию, оценке технического состояния, испытанию строительных конструкций, сооружений, объектов котлонадзора, грузоподъемных кранов и подъемников «Сибпроектстальконструкция».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.9 Анализ твердого топлива расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 1,01 тыс.руб.

Ввиду того, что переданные объекты теплоснабжения работают непосредственно на газовом топливе, то данные расходы экспертом Службы отклонены в полном объеме.

Отклонено от предложения предприятия 1,01 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.10 Установка приборов учета тепловой энергии - расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.11 Режимно-наладочные испытания котлов – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 37,73 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.12 Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)- в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,33 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.7 Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов.

При этом, данные расходы входят в состав прочих работ услуг, учитываемых при формировании необходимой валовой выручке предприятия в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 1 327,20 тыс. руб., отклонено 494,93 тыс. руб., в том числе:

2.6.1 аудиторские услуги в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 80,05 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по

данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,51 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.2 Информационные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 155,68 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.3 Канцелярские товары - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 16,03 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 15,8 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.4 Компенсация за использование личного транспорта - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0,37 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,71 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.6 Расходы на метеоинформацию – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,61 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,61 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.7, 2.6.8. Консультационные и иные аналогичные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,01 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года

расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,61 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.9 Подписка на периодические издания – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,42 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 2,37 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.10 Почтово-телеграфные расходы - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 12,89 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 3,38 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.11 Расходы на обеспечение пожарной безопасности в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 227,78 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 42,67 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.12 Расходы по охране труда – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 198,61 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 297,77 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.13 Расходы на содержание ЗИС – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере

67,81 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 40,29 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.14 Содержание и ремонт ортехники – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 90,59 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 330,28 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.15 Содержание служебного транспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 224,68 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 81,72 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.16 Страхование автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 1,54 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.17 Расходы на услуги связи – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 78,9 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 25,11 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.18 Услуги автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 165,76 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 151,99 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.19 Прочие расходы – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 50,78 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на получение свидетельства члена СРО в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 20 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.7. Арендная плата (аренда офиса АУП) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 229,53 тыс.руб. Плата за аренду офиса АУИ распределена пропорционально муниципальным образованиям, в которых АО «Корякэнерго» оказывает услуги по поставке тепловой энергии. Итого принято к учету расходы по статье «Арендная плата» в экономическом размере 8 492,19 тыс.руб. на 2020 год. Дашая сумма распределена на вид деятельности «Теплоснабжение» в размере 46,53% или 3 951,42 тыс.руб.

2.8 Расходы на служебные командировки в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 13,60 тыс.руб. на уровне ожидаемых фактических показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании дашых расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на проживание, проезд, суточные в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 613,33 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на обучение персонала – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 62,53 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по дашой статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании дашых расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 12,25 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.10 Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по дашой статье приняты в размере 7,56 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании дашых расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				103,0%	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%			1%	1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)								
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.							
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч			1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.			31842,30	32 690,26	33 671,16	34 661,16	35 683,36

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 5 541,50 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) на 2020-2024 годы – в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования заявлены в размере 11 614,20 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 9 599,54 тыс.руб., отклонено 2 014,67 тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято экспертами в размере 835,35 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Расходы по данной статье сформированы на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Индекса цен на товары и услуги в России 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 83,15 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплообеспечивающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 381,84 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 0,11 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 21.04.2016 № 11, срок действия до 09.03.2021. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 0,94 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 7,56 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. В расчет приняты расходы только на страхование производственных объектов. При этом, дополнительно в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы пенообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения расходов на членство в СРО, и соответственно полностью исключены из расчета.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» представлены материалы, а также фактические показатели 2018 года.

На основании вышесказанного, отклонено от предложения предприятия – 10,26 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 374,16 тыс.руб. В

соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество.

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога и налога на имущество организации по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 7 275,80 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,4%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами формирования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 8.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 931,51 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР от утвержденных значений 2020 года.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района от № 27 от 20.04.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 164,83 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Приципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 875,59 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода

объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в Крутогоровском сельском поселении Соболевского муниципального района постановлением Службы от 26.10.2017 № 610 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения Крутогоровском сельском поселении Соболевского муниципального района на 2018-2025 годы» (с изменениями от 03.05.2018 № 100). Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 185 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 1 065 тыс.руб., принято Службой 247,60 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышесказанного, отклонено от предложения предприятия 816,93 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.9 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 7,05 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 7,05 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 7,05 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 7,05 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 7,05 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.10. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 858,96 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Крутигоровском сельском поселении Соболевского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В

соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Таким образом, экспертом Службы сформированы расходы по данной статье затрат на 2020 год в размере 7 530,36 тыс.руб., в 2021 году – 7 808,93, в 2022 году – 8 122,48 тыс.руб., в 2023 году – 8 445,43 тыс.руб., в 2024 году – 8 784,38 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» на 2020 год 88,14 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы, в том числе:

4.1. Расходы на топливо (газ природный) (приложение 4.4, 4.5 к экспертному заключению) - приняты экспертом в 2020 году – 6 201,94 тыс.руб., в 2021 году – 6 427,34 тыс.руб., в 2022 году – 6 685,47 тыс.руб., в 2023 году – 6 951,20 тыс.руб., в 2024 году – 7 230,23 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) шапсовая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

b_{ijk} - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{Tij}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами приняты в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 161,2 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 18.03.2016 № 16С213001, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 959,30 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку газа природного, необходимые на выработку шагового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 6 179,93 тыс. руб.

Переводной коэффициент (газа природного) – 1,129. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку газа природного от 01.01.2014 года № 9, заключенного с ОАО «Камчатгазпром».

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 849,6 тонны.

Отклонено от предложения предприятия – 8,65 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цены натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку газа природного от 01.01.2014 года № 9, заключенного с ОАО «Камчатгазпром», с учетом цены газа, утвержденной Приказом ФАС России от 13.05.2019 № 584/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Камчатского края» (Зарегистрировано в Минюсте России 31.05.2019 № 54805); цена топлива во втором полугодии 2020 года проиндексирована в соответствии с индексом изменения цены газа природного по ИСЭР.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний,

составила 7 299,81 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, ресетр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 6 201,94 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 22,01 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2020 году – 958,65 тыс. руб., в 2021 году – 997,03 тыс.руб., в 2022 году – 1 037,07 тыс. руб., в 2023 году – 1 078,30 тыс. руб., в 2024 году – 1 121,58 тыс.руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышесказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеквотные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,194 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 32,54 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ИСОЭ в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «жители») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия 109,87 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году в размере 369,76 тыс. руб., в 2021 году – 384,55 тыс. руб., в 2022 году – 399,94 тыс. руб., в 2023 году – 415,93 тыс. руб., в 2024 году – 432,57 тыс.руб.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ИСОЭ на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021, 2023/2022 и 2024/2023.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом

фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦP_{iz}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из шаговых объемов отпуска тепловой энергии на 2020 год, объемы горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на данной территории отсутствуют.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием не списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстрем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 369,76 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 17.12.2019 № 323 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0,28 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 680,11 тыс.руб. увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района.

1.2 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 2 979,45 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 84,77 тыс.руб., и 2 894,69 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 610 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения Крутогоровском сельском поселении Соболевского муниципального района на 2018-2025 годы» (с изменениями от 03.05.2018 № 100).

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2024 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 291,54 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2024 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2020 году – 2 182,29 тыс.руб., в 2021 году – 2 222,36 тыс.руб., в 2022 году – 2 272,91 тыс.руб., в 2023 году – 2 344,59 тыс.руб., в 2024 году – 2 419,03 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2020 года и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 374,08 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное снижение связано с исключением из необходимой валовой выручки предприятия излишне полученных доходов за 2018 год, и неисполнением инвестиционной программы за 2018 год.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^к$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяющая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta \text{НВВ}_{i-1}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-2}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-2}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \text{АРез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^k + \text{АКИП}_{i-2} + \text{АКНК}_{i-2} + \text{АКЭЭ}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 5 374,72 тыс.руб.», как излишек полученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Приципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть недополученные доходы за 2018 год в размере «- 1 791,57 тыс.руб.», в 2021 году в размере «- 1 791,57 тыс.руб.», в 2022 году в размере «- 1 791,57 тыс.руб.».

Корректировка ЦВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 6,231 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 3,254 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,120 млн. рублей (без НДС);
- прочие соответствующие средства, в размере 2,787 млн. рублей (без НДС);
- кредиты, в размере 0,071 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

7) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 12,357 млн. рублей (без НДС) или 198,31 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 2,223 млн. рублей (без НДС) или 68 % предусмотренного утвержденной программой;

- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,120 млн. рублей (без НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой;
- прочие собственные средства, в размере 10,015 млн. рублей (без НДС) или 259,36 % предусмотренного утвержденной программой;
- кредиты, в размере 0 млн. рублей (без НДС) или 0 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корьякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 26.10.2017 № 610 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корьякэнерго» в сфере теплоснабжения в Крутогорском сельском поселении Соболевского района на 2018-2025 годы» (с изм. от 03.05.2018 № 100).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корьякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 2,223 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет выполняются проектные работы, оплата по условиям договора в 2019 году на сумму «→»1,031 млн. рублей (без НДС);

амортизации основных средств, в 2018 году составили 0,120 млн. рублей (без НДС);

– прочие собственные средства, в размере 10,015 млн. рублей (без НДС). Отклонение из-за ликвидации недоосвоенных средств на 01.01.2018 года, уточнение стоимости по результатам утвержденной проектно-сметной документации на сумму 7,228 млн. рублей (без НДС);

кредиты, в размере 0 млн. рублей (без НДС). Отклонение из-за выполнения проектных работ, оплата по условиям договора в 2019 году на сумму «→»70,74 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корьякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения (общая стоимость реализации мероприятия по плановым показателям – 11,972 млн. руб., фактически реализовано 12,357 млн.руб.).

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении

тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^n \left(СС_{i,j}^{шт} \times \left(\frac{ИИ_{i,j}^ф}{ИП_{i,j}^{пл}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i,2}^{9мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 17 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в Крутегоровском сельском поселении Соболевского муниципального района, тыс.руб.

№№	Расчет	2017 год		2018 год		ИТОГО к снятию в 2020 году
		план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
1	Соболевский МР Крутегоровское СП					
1.1	Расчет КИП по формуле, млн. руб.				-1 972,82	-1 972,82
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	4,625	4,748	4,639	4,810	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИИ-ТС) без НДС (ИИ)	6 842,48	724,05	5 129,49	11 247,92	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб. в том числе	2 807,00		5 129,49		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

– плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем

объеме выполнены;

- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;

- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;

- показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 161,2 кг/Гкал до 159,7 кг/Гкал;

- показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий увеличился с 2,82% до 3,038%.

- показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий увеличился с 1 080,00 Гкал до 1 187,3 Гкал.

Выводы:

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: Крутогоровское сельское поселение Соболевского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2024 год следующие показатели:

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с требованиями пункта 75 Основ ценообразования «...К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;

б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;

д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива...».

На основании вышесказанного, с учетом показателей, принятых к расчету для формирования необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы, в соответствии с доллосрочными параметрами, закрепленными концессионным соглашением 18.03.2016 № 16С213001 в отношении деятельности АО «Корякэнерго» на территории Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района, эксперт предлагает закрепить следующие доллосрочные параметры регулирования:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
			тыс. руб.	%		%	Удельный расход условного топлива	Относительные величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поставка тепловой	2020	51 842	-	6,59	161,2	-	1080,00	-

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
			тыс. руб.	%	%	Удельный расход условного топлива кг у.т./Гкал	Относительная величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/кв. м	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергии (мощности) потребителям	2021	31 842	1,00	6,88	161,2	-	1080,00	-
		2022	31 842	1,00	6,88	161,2	-	1080,00	-
		2023	31 842	1,00	6,88	161,2	-	1080,00	-
		2024	31 842	1,00	6,88	161,2	-	1080,00	-

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 51 245,14 тыс. руб. согласно следующей календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 30 667,69 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 20 577,46 тыс. руб.

НВВ в 2021 году – 52 962,15 тыс.руб. (рост к 2020 году 93%), в 2022 году – 52 716,71 тыс.руб. (рост к 2021 году 100%), в 2023 году – 56 283,02 тыс.руб. (рост к 2022 году 107%), в 2024 году – 58 128,99 тыс.руб. (рост к 2023 году 103%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере 4,871 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 3,007 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 1,864 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2020-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Крутогоровского сельского поселения Соболевского муниципального района составит **10 520,46 руб./Гкал (без НДС):**

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 10 200 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 75%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 11 037,25 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 108%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11 037,25 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 10 607,99 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 96%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 607,99 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11 168,61 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 205%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 11 168,61 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 12 177,39 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 107%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2024 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 12 177,39 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11 540,68 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 95%)

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Корякэнерго» (далее – АО «Корякэнерго»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 52 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 53 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 54 к протоколу.

4. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

15. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, на 2020-2024 годы

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 126 Од было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района, на 2020-2024 год и произведена проверка обоснованности

материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района по концессионному соглашению от 08.08.2016 № 310516/8073627/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 16 Принципов и методов регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы), экспертом при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения применен метод индексации установленных тарифов.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ИСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;
- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2024	101,8	104,5	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждаемых Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2024 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

11. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск прилаг с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТО за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тымлат» Карагинского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5
Тымлат	5,970	6,372	6,662	6,602
ТЭ	5,114	5,556	5,812	5,773
ГВС ОС	0,856	0,816	0,850	0,829

11.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере **8,438** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **0,513** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.14 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **1,323** тыс. Гкал (16,7 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 6,602 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 4,065 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,537 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 6,602 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 5,461 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 3,337 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2,124 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что произошло увеличение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» в 2020 году в результате увеличения потребления тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

12. Расчет операционных расходов организации АО «Корякэнерго»

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не

вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению) регулируемой организации в соответствии с требованиями пункта 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» определен органом регулирования для АО «Корякэнерго» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утверждаемой в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (2020 год) составит **45 890,90** тыс. руб., в том числе:

12.1 Расходы на приобретение сырья и материалов – в соответствии с требованиями пункта 40 Основ ценообразования, расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определены как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

На основании вышеизложенного, заявлено организацией АО «Корякэнерго» 824,92 тыс.руб., принято экспертами Службы 909,56 тыс.руб., дополнительно учтено 84,64 тыс.руб., в том числе:

2.1.1. запчасти и материалы на ТО – приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ПСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 286,60 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.2 материалы, ремонт хозяйством - приняты в размере 899,76 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ПСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. В подтверждающие фактически

понесенных расходов со стороны АО «Корякэнерго» представлены карточки счетов 26, 23.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 371,24 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.1.3 топливо на нетехнологические нужды - приняты в размере 9,76 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.2. Расходы на ремонт основных средств в соответствии с требованиями пункта 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ Службой использованы расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве Концессионного соглашения 08.08.2016 № 310516/8073627/01 в соответствии с методическими указаниями, а также Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Заявлено 6 255,72 тыс.руб., принято экспертами Службы 6 255,72 тыс.руб. Расходы на ремонт приняты согласно представленных сметных расчетов и ремонтной программы, которая в соответствии с действующим законодательством согласована с собственником имущества – Администрацией сельского поселения «село Тыглат» Карачинского муниципального района.

В подтверждение необходимости проведения ремонтных мероприятий представлены дефектные акты оборудования и тепловых сетей.

Экспертами проанализированы фактически понесенные расходы предприятия в 2018 году и выявлено, что АО «Корякэнерго» выполнили работы по капитальному ремонту здания котельной, теплооборудования и тепловых сетей на общую сумму 5 695,18 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования представлены договоры на выполнение подрядных работ, сметные расчеты.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.7 Расходы на оплату труда – в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Заявлено предприятием АО «Корякэнерго» - 33 120,15 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 32 029,06 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчёт тарифа на 2020 год численность – **33,4 чел.**, на уровне ожидаемых показателей в 2019 году и анализа фактических показателей 2018 года, согласно представленных форм статистической отчетности П-4 за соответствующий период.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», проведенным экспертами Службы для определения нормативной численности на предприятии, нормативная численность составляет 48,8 единицы, из которых 42,4 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 6,4 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отключено 0,0 ед.

Учитывая вышесказанное, принятая численность для расчета на 2020 год не превышает нормативную численность.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 587 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, заключенного АО «Корякэнерго» от 01.08.2018 № 01/ОТС/2019, с применением ИЩ по ЦСОР в размере 103% за 2020/2019, которая сформировалась следующим образом:

	ММТС (руб.)	Основание
1 полугодие 2019	8 030 руб.	(размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).

- II полугодие 2019	8 643 руб.	(размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).
---------------------	------------	---

$$\underline{(8\ 030\ \text{руб.} + 8\ 643\ \text{руб.})/2 = 8\ 337 \times \text{ИПЦ}\ 2019\ 103\% = 8\ 587\ \text{руб.}}$$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена с учетом анализа фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2018 года, с учетом роста потребительских цен и составила 79 986 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год в 2020 году составит 107,2%.

Для расчета среднемесячной заработной платы, приходящейся на 1 работника АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тымлай» Карагинского муниципального района,

проанализированы документы и материалы, представленные АО «Корякэнерго»: штатное расписание, Расчет средней ступени и тарифного коэффициента, Смета социальных гарантий

В результате произведённых расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2020 год в сумме **32 029,06 тыс. руб.**

Отклонено от предложения предприятия 1 091,09 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.8 Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год в размере **344,63 тыс. руб.**, в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов на оплату льготного проезда работникам АО «Корякэнерго» с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 102,9%.

Отклонено от предложения предприятия 141,06 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов. Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 513,84 тыс. руб., отклонено 362,42 тыс. руб., в том числе:

2.5.1 Обеспечение промышленной безопасности - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 1,12 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» определены мероприятия по ежегодному обучению сотрудников.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.2 Проведение контроля атмосферного воздуха - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 45,85 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, статьей 22 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» определено «...Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля в

соответствии с установленными требованиями проводят инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения...».

Статьей 16 пунктом 2 «...Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами. Порядок разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками устанавливается Правительством Российской Федерации. Формирование и ведение перечня указанных методик осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти...».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.3. Хранение груза - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 40,67 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 3,48 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.5.4 Доставка материально-технического снабжения в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 97,02 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 56,18 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.5 Разработка ПДВ и СЗЗ – в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 105,71 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды» «...Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фоновое состояние компонентов природной среды...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 (ред. от 21.12.2018) «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» определен порядок установления санитарно-защитных зон.

При этом, организации, эксплуатирующие опасные объекты, обязаны разрабатывать вышеуказанные проекты и регистрировать данные земельные участки в ЕГРН.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.6 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы – расходы по данной статье со стороны АО «Корякэнерго» заявлены на уровне 139,54 тыс. руб. Принято 139,54 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

В соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» «...При территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности должны применяться меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

2. Деятельность, указанная в части 1 настоящей статьи, осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, порядок их осуществления определяются Правительством Российской Федерации...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.7 Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 30,30 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Стоимость работ рассчитана на основании «Справочника базовых цен на проектные работы по обследованию, оценке технического состояния, испытанию строительных конструкций, сооружений, объектов котлонадзора, грузоподъемных кранов и подъемников «Сибпроектстальконструкция».

Отклонено от предложения предприятия 121,19 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.8 Анализ твердого топлива – расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 1,30 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Отклонено от предложения предприятия 1,30 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.9 Установка приборов учета тепловой энергии - расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.10 Режимно-испытательные испытания котлов – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 48,09 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 187,24 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.11 Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)- в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 5,54 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.8 Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов.

При этом, данные расходы входят в состав прочих работ услуг, учитываемых при формировании необходимой валовой выручке предприятия в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 5 276,33 тыс. руб., дополнительно учтено от предложения предприятия 20 тыс. руб., в том числе:

2.6.1 аудиторские услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 34,78 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,33 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.2 Информационные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 199,5 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.3 Канцелярские товары - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 34,14 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 6,66 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.4 Компенсация за использование личного транспорта - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0,53 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,86 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.6 Расходы на метеоинформацию – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,61 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,61 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.7, 2.6.8. Консультационные и иные аналогичные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 5,75 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,17 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.9 Подписка на периодические издания – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 7,22 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 1,48 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.10 Почтово-телеграфные расходы - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 8,02 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 4,18 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.11 Расходы на обеспечение пожарной безопасности – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 103,24 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 32,15 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.12 Расходы по охране труда – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 339,58 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 622,47 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.13 Расходы на содержание ЗИС – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0,97 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по

данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 112,23 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.14 Содержание и ремонт ортехники – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 208,82 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 330,51 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.15 Содержание служебного транспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4 086,04 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 1 036,64 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.16 Страхование автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 23,91 тыс.руб. на уровне предложения АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.17 Расходы на услуги связи – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 108,43 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 31,42 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.18 Услуги автотранспорта в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 51,94 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 34,30 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.19 Прочие расходы – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 58,84 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на получение свидетельства члена СРО в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 19,40 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.7. Арендная плата (аренда офиса АУП) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 209,19 тыс.руб. Плата за аренду офиса АУП распределена пропорционально муниципальным образованиям, в которых АО «Корякэнерго» оказывает услуги по поставке тепловой энергии. Итого принято к учету расходы по статье «Арендная плата» в экономическом размере

8 492,19 тыс.руб. на 2020 год. Данная сумма распределена на вид деятельности «Теплоснабжение» в размере 46,53% или 3 951,42 тыс.руб.

2.8 Расходы на служебные командировки – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 160,18 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 104,7%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно не предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы должны включать в себя расходы на проживание, проезд, суточные в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии»

Отклонено от предложения предприятия 558,32 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на обучение персонала – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 26,65 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 37,79 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.10 Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.11 Расходы на услуги банка в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере

80,89 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела (таблица 6). Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 107,43 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 год (приложение 5.2 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эв} \times ИКА_i)$$

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертами службы произведен расчет операционных расходов на плановый период 2020 – 2024 годы и представлен в таблице 7.

Таблица 7 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020 – 2024 годы

№ пп	Параметры расчета расходов	Единица измерения	СЛУЖБА				
			Долгосрочный период регулирования				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103,0%	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	45890,90	47 112,97	48 526,64	49 953,42	51 426,60

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 2 469,65 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) на 2020-2024 годы – в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования заявлены в размере 16 918,59 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 14 761,26 тыс.руб., отклонено 2 157,33 тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято экспертами в размере 1 006,79 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования. Расходы по данной статье сформированы на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 58,98 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 126,17 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 14,09 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 30.03.2017 № 11, срок действия до 12.02.2022. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 19,74 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0,0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. В расчет приняты расходы только на страхование производственных объектов. При этом, дополнительно в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения расходов на членство в СРО, и соответственно полностью исключены из расчета.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» представлены материалы, а также фактические показатели 2018 года.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 0,81 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 112,08 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального

района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество.

В обоснование факта представлены декларации по налогу транспортного налога и налога на имущество организации по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 9 706,90 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,31%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 8.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ИФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 957,79 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР от утвержденных значений 2020 года.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района от № 33 от 23.06.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории «село Тымлат» Карагинского муниципального района закреплён статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 198,51 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 1 303,80 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующей орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В

инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Тыглат» Карагинского муниципального района постановлением Службы от 26.10.2017 № 611 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Тыглат» Карагинского муниципального района на 2018-2026 годы». Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,00 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 3 731,44 тыс.руб., принято Службой 2 845,50 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 885,94 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.9 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 9,03 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 9,03 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 9,03 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 9,03 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 9,03 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.10. Налог на прибыль - принят экспертом на 2020 год на уровне 1 075,90 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично шаговому расчету.

Отклонено от предложения предприятия 144,49 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Тымлат» Карагинского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Таким образом, экспертом Службы сформированы расходы по данной статье затрат на 2020 год в размере 34 805,90 тыс.руб., в 2021 году – 35 50,81 тыс.руб., в 2022

году – 37 010,55 тыс.руб., в 2023 году – 38 560,43 тыс.руб., в 2024 году – 40 187,82 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» на 2020 год 539,40 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы, в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5 к экспертному заключению) - приняты экспертом в 2020 году – 32 392,95 тыс.руб., в 2021 году – 33 041,30 тыс.руб., в 2022 году – 34 400,51 тыс.руб., в 2023 году – 35 846,24 тыс.руб., в 2024 году – 37 364,91 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определеннный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на

соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{ij}$ - шаговая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - шаговый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 260,4 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 08.08.2016 № 310516/8073627/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 2 063,67 тыс. т.у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 31 744,40 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля каменного от 16.04.2019 №19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется теплотыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{низшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} = \frac{5400}{7000} = 0,771$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 2 675,13 тонн.

Отклонено от предложения предприятия – 1,47 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля каменного 16.04.2019 №19Т213001, заключенного ГУП «Камчатэнергоснаб», в размере 12 931 руб./тн; цена топлива во втором полугодии 2020 года не проиндексирована и не учтена в соответствии с индексом изменения цены по ПСЭР ввиду закупки топлива в первом полугодии на весь отопительный период.

Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 12 108,93 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 32 392,95 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 648,55 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2020 году 933,91 тыс. руб., в 2021 году – 971,30 тыс.руб., в 2022 году – 1 010,30 тыс. руб., в 2023 году – 1 050,46 тыс. руб., в 2024 году – 1 092,63 тыс.руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом выявлено превышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 0,189 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 23,8 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия 107,91 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году в размере 1 479,05 тыс. руб., в 2021 году – 1 538,21 тыс. руб., в 2022 году – 1 599,74 тыс. руб., в 2023 году – 1 663,73 тыс. руб., в 2024 году – 61 730,28 тыс.руб.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021, 2023/2022 и 2024/2023.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

V_{iz} - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ГР_{iz}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска тепловой энергии на 2020 год, объемы горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на данной территории присутствуют.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 521,37 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 17.12.2019 № 324 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 1,23 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 2 712,31 тыс.руб. увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на

территории сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района.

1.3 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 4 303,59 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 111,40 тыс.руб., и 4 192,19 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 611 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнергo» в сфере теплоснабжения сельском поселении «село Тымлат» Карагинского муниципального района на 2018-2026 годы».

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2024 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнергo» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 379,45 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2024 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2020 году – 3 218,45 тыс.руб., в 2021 году – 3 300,18 тыс.руб., в 2022 году – 3 405,30 тыс.руб., в 2023 году – 3 510,15

тыс.руб., в 2024 году – 3 625,26 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2020 года и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 236,81 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное снижение связано с исключением из необходимой валовой выручки предприятия излишнеполученных доходов за 2018 год, и неисполнением инвестиционной программы за 2018 год.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$ПВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + ПИИ_i + \Delta НВВ_{i-n}^k$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректировавшие операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректировавшие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $ПВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^\psi - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$НВВ_{i-2}^k = ОР_{i-3}^k + НР_{i-2}^k - РО_{i-3}^k + И_{i-2}^k + \Delta Рес_{i-2} + РИИ_{i-3} + \Delta НВВ_{i-n}^k + \Delta КИИ_{i-2} - \Delta КНК_{i-3} + \Delta КОО_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « - 8903,44 тыс.руб.», как излишнеполученный доход за 2018 год (таблица 16).

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незаштатированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отношению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть излишнеполученные доходы за 2018 год в 2020 году

размере « - 2 967,81 тыс.руб.», в 2021 году « - 2 967,81 тыс.руб.», в 2022 году « - 2 967,81 тыс.руб.».

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 6,723 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 3,047 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,685 млн. рублей (без НДС);
- лизинг в размере 2,991 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

8) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 3,491 млн. рублей (без НДС) или 52 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 2,806 млн. рублей (без НДС) или 92 % предусмотренного

утвержденной программой;

- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,685 млн. рублей (без НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой
- лизинг 0 млн. рублей (без НДС) или 0 %, Отсутствует подтверждение лизинга.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 26.10.2017 № 611 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Тымлат» Карагинского района на 2018-2026 годы».

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе всего 3 490,51 млн. рублей, из них:

- прибыль на развитие производства, в 2018 году составила 2, 806 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму 241,47 млн. рублей (без НДС);

- амортизация основных средств, в 2018 году составила 0,685 млн. рублей (без НДС);

- лизинг, в 2018 году составила 3, 01277 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения графика платежей по договору финансового лизинга на сумму 21,48 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов

выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left(СС_{i,j}^{ин} \times \left(\frac{ИП_{i-j}^ф}{ИП_{i-j}^{пл}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i,2}^{9мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 17 - Расчет размера корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сельском поселении «село Тымлат» Карагайского муниципального района, тыс.руб.

№№	Показатели	2016 год		2017 год		2018 год		Итого 2018-2020гг		К снятию (-), добавлению (+) в 2020 году
		план	факт	план	факт	план	факт	план	ождц	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Приобретение основных средств по договору финансового лизинга									
1.1	Расчет КИП по формуле, тыс. руб.								-1449,77	-1 449,77
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	6,193	5,970	5,914	6,372	5,986	6,662	24,394	25,606	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	3 193,97	3 310,18	1 849,25	3 004,45	2 991,29	3 012,77	10 553,52	10 580,83	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб.			5 951,00		2 991,29		11 461,30		
9	Замена котлов №1 и №2 на новые									
1.1	Расчет КИП по формуле, тыс. руб.								-663,03	-663,03
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал					5,986	6,662	5,986	6,662	

№№	Показатели	2016 год		2017 год		2018 год		Итого 2018-2020гг		К снятию (-), добавлению (+) в 2020 году
		план	факт	план	факт	план	факт	план	ожид.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)					3 731,97	3 490,51	3 731,97	3 490,51	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб.					3 731,97		3 731,97		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме не выполнены;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;
- показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 260,4 кг/Гкал до 251,3 кг/Гкал;
- показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий увеличился с 2,32% до 2,583%.
- показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по

тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий увеличился с 1 323,33 Гкал до 1 472,04 Гкал.

Выводы:

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: сельское поселение «село Тымлат» Карагинского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2024 год следующие показатели:

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с требованиями пункта 75 Основ ценообразования «...К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;
- д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива...».

На основании вышеизложенного, с учетом показателей, принятых к расчету для формирования необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы, в соответствии с долгосрочными параметрами, закрепленными концессионным соглашением 08.08.2016 № 310516/8073627/01 в отношении деятельности АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального

района, эксперт предлагает закрепить следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
			тыс. руб.	%	%	Удельный расход условного топлива	Относительные величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2020	45 891	-	4,74	260,4	-	1 323,00	-
		2021	45 891	1,00	6,88	260,4	-	1 323,00	-
		2022	45 891	1,00	6,88	260,4	-	1 323,00	-
		2023	45 891	1,00	6,88	260,4	-	1 323,00	-
		2024	45 891	1,00	6,88	260,4	-	1 323,00	-

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 99 368,65 тыс. руб. согласно следующей календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 53 204,68 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 46 163,97 тыс. руб.

НВВ в 2021 году – 101 459,98 тыс.руб. (рост к 2020 году 102%), в 2022 году – 105 039,65 тыс.руб. (рост к 2021 году 104%), в 2023 году – 111 406,94 тыс.руб. (рост к 2022 году 106%), в 2024 году – 115 564,56 тыс.руб. (рост к 2023 году 104%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 6,602 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 4,065 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 2,537 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2020-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и произведенной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию на**

производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Тымлат» Карагинского муниципального района составит – **15 051,30 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 14 700,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 89%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 15 614,04 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 106%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 15 614,04 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 14 974,05 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 96%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 14 974,05 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17 410,03 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 116%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 17 410,03 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 93%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16 017,22 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 92%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2024 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 16 017,22 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 19 886,92 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 124%)

Тариф на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района поставщиком холодной воды является АО «Корякэнерго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в

сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2024 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района.

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, на 2020-2024 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям
сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района,
на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	85,64	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	89,55	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	89,55	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	92,11	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	92,11	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	85,30	
1.7			01.01.2023 - 30.06.2023	85,30	
1.8			01.07.2023 - 31.12.2023	93,00	
1.9			01.01.2024 - 30.06.2024	93,00	
1.10			01.07.2024 - 31.12.2024	89,14	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	102,77	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	107,46	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	107,46	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	110,53	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	110,53	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	102,36	
2.7			01.01.2023 - 30.06.2023	102,36	
2.8			01.07.2023 - 31.12.2023	111,60	

2 9			01.01.2024 - 30.06.2024	111,60	
2.10			01.07.2024 - 31.12.2024	106,97	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	АО «Корякэнерго»	однославочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	82,30	
3 2			01.07.2020 - 31.12.2020	85,60	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 31) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 32) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 33) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 34) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 35) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 36) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 37) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года
- 38) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года
- 39) с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года
- 40) с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского

поселения «село Тымлат» Карагинского района,
на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (квартал)	Компонент на топливо/исполнителя, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Сливка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Сливка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	85,64	14 700,00		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	89,55	15 614,04		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	89,55	15 614,04		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	92,11	14 974,05		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	92,11	14 974,05		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	85,30	17 410,03		
1.7		01.01.2023 - 30.06.2023	85,30	17 410,03		
1.8		01.07.2023 - 31.12.2023	93,00	16 017,22		
1.9		01.01.2024 - 30.06.2024	93,00	16 017,22		
1.10		01.07.2024 - 31.12.2024	89,14	19 886,92		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	102,77	17 640,00		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	107,46	18 736,85		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	107,46	18 736,85		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	110,53	17 698,86		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	110,53	17 698,86		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	102,36	20 892,04		
2.7		01.01.2023 - 30.06.2023	102,36	20 892,04		
2.8		01.07.2023 - 31.12.2023	111,60	19 220,66		
2.9		01.01.2024 - 30.06.2024	111,60	19 220,66		
2.10		01.07.2024 - 31.12.2024	106,97	23 864,30		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	82,30	2 093,00		
3.2		01.07.2020 -	85,60	2 156,00		

		31.12.2020			
--	--	------------	--	--	--

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразило особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Корякэнерго» (далее – АО «Корякэнерго»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 55 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, с календарной разбивкой согласно приложению 56 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, с календарной разбивкой согласно приложению 57 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, с календарной разбивкой согласно приложению 58 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, с календарной разбивкой согласно приложению 59 к протоколу.

6. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

16. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020-2024 годы

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 126– ОД было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2020-2024 год и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района по концессионному соглашению от 28.03.2016 № 301215/8489374/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 16 Принципов и методов регулирования, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы), экспертом при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения применен метод индексации установленных тарифов.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ИСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Г	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2024	101,8	104,5	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждаемых Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского

муниципального района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2024 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

13. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного

отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ГД за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5
Устьевое	3,740	3,936	3,998	4,063
ТЭ	3,726	3,905	3,958	4,006
ГВС_ОС	0,014	0,031	0,040	0,057

1.3.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере **5,872** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) **0,104** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.15 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) **1,705** тыс. Гкал (29,6 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 4,063 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,492 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,571 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 4,063 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 3,649 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,230 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,419 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс.Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что произошло увеличение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» в 2020 году в результате увеличения потребления тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

14. Расчет операционных расходов организации АО «Корякэнерго»

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению) регулируемой организации в соответствии с требованиями пункта 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» определен органом регулирования для АО «Корякэнерго» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (2020 год) составит 17 231,62 тыс. руб., в том числе:

14.1 Расходы на приобретение сырья и материалов – в соответствии с требованиями пункта 40 Основ ценообразования, расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определены как сумма по каждому виду сырья и материалов произведенной плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

На основании вышесказанного, заявлено организацией АО «Корякэнергo» 831,96 тыс.руб., принято экспертами Службы 715,02 тыс.руб., отклонено 116,94 тыс.руб., в том числе:

2.1.1. запчасти и материалы на ТО – приняты в размере 63,50 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ИСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 213,39 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.2 материалы, ремонт хозяйственных объектов - приняты в размере 647,01 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ИСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. В подтверждение фактически понесенных расходов со стороны АО «Корякэнергo» представлены карточки счетов 26, 23.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 96,45 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.1.3 топливо на нетехнологические нужды - приняты в размере 4,52 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.2. Расходы на ремонт основных средств – в соответствии с требованиями пункта 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ Службой использованы расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве Концессионного соглашения 28.03.2016 № 301215/8489374/01 в соответствии с методическими указаниями, а также Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на

инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Заявлено 2 714,72 тыс.руб., принято экспертами Службы 2 714,72 тыс.руб. Расходы на ремонт приняты согласно представленных сметных расчетов и ремонтной программы, которая в соответствии с действующим законодательством согласована с собственником имущества Администрацией Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района.

В подтверждение необходимости проведения ремонтных мероприятий представлены дефектные акты оборудования и тепловых сетей.

Экспертами проанализированы фактически понесенные расходы предприятия в 2018 году и выявлено, что АО «Корякэнерго» выполнили работы по капитальному ремонту здания котельной, теплооборудования и тепловых сетей на общую сумму 2 627,59 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов регулирования представлены договоры на выполнение подрядных работ, сметные расчеты.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на оплату труда – в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Заявлено предприятием АО «Корякэнерго» - 11 802,62 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 11 254,61 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчёт тарифа на 2020 год численность 13,5 чел., на уровне ожидаемых показателей в 2019 году и анализа фактических показателей 2018 года, согласно представленных форм статистической отчетности И-4 за соответствующий период.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», проведенным экспертами Службы для определения нормативной численности на предприятии, нормативная численность составляет 21,5 единицы, из которых 18,1 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 3,5 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отклонено 0,0 ед.

Учитывая вышесказанное, принятая численность для расчета на 2020 год не превышает нормативную численность.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 587 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, заключенного АО «Корьякэнерго» от 01.08.2018 № 01/ОТС/2019, с применением ИПЦ по ПСЭР в размере 103% за 2020/2019, которая сформировалась следующим образом:

ММТС (руб.)	Основание
I полугодие 2019 – 8 030 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).	

- II полугодие 2019 – 8 643 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).

$$\underline{(8\ 030\ \text{руб.} + 8\ 643\ \text{руб.})/2 = 8\ 337 \times \text{ИПЦ}\ 2019\ 103\% = 8\ 587\ \text{руб.}}$$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена с учетом анализа фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2018 года, с учетом роста потребительских цен и составила 69 472,87 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год в 2020 году составит 109%.

Для расчета среднемесячной заработной платы, приходящейся на 1 работника АО «Корьякэнерго» в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района, проанализированы документы и материалы, представленные АО «Корьякэнерго»: штатное расписание, Расчет средней ступени и тарифной коэффициента, Смета социальных гарантий

В результате произведенных расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2020 год в сумме **11 254,61 тыс. руб.**

Отклонено от предложения предприятия 548,02 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.10 Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год в размере **52,99 тыс. руб.**, в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов на оплату льготного проезда работникам АО «Корьякэнерго» с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 102,9%.

Отклонено от предложения предприятия 382,01 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов. Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме **287,55 тыс. руб.**, отклонено 645,63 тыс. руб., в том числе:

2.5.1 Обеспечение промышленной безопасности - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 0,52 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» определены мероприятия по ежегодному обучению сотрудников.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.2 Проведение контроля атмосферного воздуха - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 36,11 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, статьей 22 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» определено «...Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля в соответствии с установленными требованиями проводят инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения...».

Статьей 16 пунктом 2 «...Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами. Порядок разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками устанавливается Правительством Российской Федерации. Формирование и ведение перечня указанных методик осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти...».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.3. Хранение груза - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 6,48 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 10,72 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.4 Доставка материально-технического снабжения в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 78,49 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 431,79 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.5 Разработка ПДВ и СЗЗ – в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне предложения предприятия. Организацией расходы по данной статье не заявлены.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды» «...Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фонового состояния компонентов природной среды...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 (ред. от 21.12.2018) «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» определен порядок установления санитарно-защитных зон.

При этом, организации, эксплуатирующие опасные объекты, обязаны разрабатывать вышеуказанные проекты и регистрировать данные земельные участки в ЕГРН.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.6 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы – расходы по данной статье со стороны АО «Корякэнерго» заявлены на уровне 0 тыс. руб. Принято 0 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Организацией расходы по данной статье не заявлены.

В соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» «...При территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства,

внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности должны применяться меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

2. Деятельность, указанная в части 1 настоящей статьи, осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, порядок их осуществления определяются Правительством Российской Федерации...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.7 Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 30,30 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Стоимость работ рассчитана на основании «Справочника базовых цен на проектные работы по обследованию, оценке технического состояния, испытанию строительных конструкций, сооружений, объектов котлонадзора, грузоподъемных кранов и подъемников «Сибпроектстальконструкция».

Отклонено от предложения предприятия 121,19 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.8 Анализ твердого топлива – расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Отклонено от предложения предприятия 0,60 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.9 Установка приборов учета тепловой энергии - расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.10 Режимно-наладочные испытания котлов – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 36,32 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 81,34 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.11 Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)- в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов

регулирующие расходы по данной статье приняты в размере 99,33 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов.

При этом, данные расходы входят в состав прочих работ услуг, учитываемых при формировании необходимой валовой выручке предприятия в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 1 932,12 тыс. руб., отклонено от предложения предприятия 174,03 тыс. руб., в том числе:

2.6.1 аудиторские услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 16,10 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 2,02 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.2 Информационные услуги в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 92,25 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.3 Канцелярские товары - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 40,31 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 21,45 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.4 Компенсация за использование личного транспорта - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0,25 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,40 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.6 Расходы на метеоинформацию – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,61 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,61 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.7, 2.6.8. Консультационные и иные аналогичные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 2,66 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,07 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.9 Подписка на периодические издания– в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 8,16 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,13 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.10 Почтово-телеграфные расходы - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 12,05 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 6,41 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.11 Расходы на обеспечение пожарной безопасности в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 106,52 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 120,84 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.12 Расходы по охране труда – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 111,04 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 266,50 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.13 Расходы на содержание ЗИТС – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 74,09 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 26,62 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.14 Содержание и ремонт ортезтики в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 66,59 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 182,81 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.15 Содержание служебного транспорта в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 880,76 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО

«Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,83 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.16 Страхование автотранспорта в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 19,32 тыс.руб. на уровне предложения АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.17 Расходы на услуги связи в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 156,97 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 86,56 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.18 Услуги автотранспорта в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 260,29 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 252,13 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.19 Прочие расходы в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 80,13 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на получение свидетельства члена СРО в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии»

Дополнительно учтено от предложения предприятия 45,06 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.7. Арендная плата (аренда офиса АУП) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 136,10 тыс.руб. Плата за аренду офиса АУП распределена пропорционально муниципальным образованиям, в которых АО «Корякэнерго» оказывает услуги по поставке тепловой энергии. Итого принято к учету расходы по статье «Арендная плата» в экономическом размере 8 492,19 тыс.руб. на 2020 год. Дашая сумма распределена на вид деятельности «Теплоснабжение» в размере 46,53% или 3 951,42 тыс.руб.

2.8 Расходы на служебные командировки – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 83,82 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 104,7%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно не предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы должны включать в себя расходы на проживание, проезд, суточные в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии»

Отклонено от предложения предприятия 304,26 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на обучение персонала – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 14,93 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по дашой

статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 14,86 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.10 Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.11 Расходы на услуги банка – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 39,76 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела (таблица 6). Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 47,33 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 год (приложение 5.2 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении

тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{акт}} \times ИКА_i)$$

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертами службы произведен расчет операционных расходов на плановый период 2020 – 2024 годы и представлен в таблице 7.

Таблица 7 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корьякэнерго» на территории Устьевого сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020 – 2024 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	СЛУЖБА				
			Долгосрочный период регулирования				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103,0%	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		13,18%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 231,62	17 690,49	18 221,31	18 757,06	19 310,22

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 2 469,65 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) на 2020-2024 годы – в соответствии с требованиями пункта 62 Основ

ценообразования заявлены в размере 5 972,65 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 4 993,18 тыс.руб., отклонено 979,47 тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – принято экспертами в размере 229,14 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Расходы по данной статье сформированы на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Индекса цен на товары и услуги в России 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 56,74 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 366,61 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 0,57 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 03.08.2018 № 58, срок действия до 02.08.2025. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0,53 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ИСОР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0,0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне

подтвержденной экономической обоснованности включения. В расчет приняты расходы только на страхование производственных объектов. При этом, дополнительно в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения расходов на членство в СРО, и соответственно полностью исключены из расчета.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» представлены материалы, а также фактические показатели 2018 года.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия – 0,37 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 366,03 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Приписов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения Устьевого сельского поселения Соболевского муниципального района понесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество.

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога и налога на имущество организации по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 3 398,89 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым

вносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 8.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Заграты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ИФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отключено от предложения предприятия на 2020 год 401,55 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР от утвержденных значений 2020 года.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района от № 36 от 17.06.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 211,67 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 3 776,99 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91п «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района постановлением Службы от 26.10.2017 № 612 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района на 2018-2025 годы». Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Отклонено от предложения предприятия 0,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 872,43 тыс.руб., принято Службой 545,82 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплаты социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Приписов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 326,61 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.9 Другие обоснованные расходы заявлено предприятием 4,18 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 4,18 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 4,18 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 4,18 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 4,18 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.10. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 452,73 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный

договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отключено от предложения предприятия 91,29 тыс.руб как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Таким образом, экспертом Службы сформированы расходы по данной статье затрат на 2020 год в размере 51 971,22 тыс.руб., в 2021 году – 53 275,75 тыс.руб., в 2022 году – 54 459,38 тыс.руб., в 2023 году – 55 784,10 тыс.руб., в 2024 году – 57 275,04 тыс.руб.

Отключено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» на 2020 год 250,02 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы, в том числе:

4.1. Расходы на топливо (дизельное топливо) (приложение 4.4, 4.5 к экспертному заключению) - приняты экспертом в 2020 году – 50 487,63 тыс.руб., в 2021 году – 51 732,78 тыс.руб., в 2022 году – 52 854,56 тыс.руб., в 2023 году – 54 115,31 тыс.руб., в 2024 году – 55 539,37 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) шапсовая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 161,2 кг у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 28.03.2016 № 301215/8489374/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 929,97 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 50 754,63 тыс. руб.

Переводной коэффициент (дизельное топливо) – 1,450. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку дизельного топлива от 29.10.2019 №19Т113001, заключенного с ООО «Терминал-Запад».

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 641,36 тонн.

Отклонено от предложения предприятия – 0,053 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку дизельного топлива от 29.10.2019 №19Т113001, заключенного с ООО «Терминал-Запад», в размере 81 375 руб./тн; цена топлива во втором полугодии 2020 года не проиндексирована и не учтена в соответствии с индексом изменения цены по ПСЭР ввиду закупки топлива в первом полугодии на весь отопительный период.

Цена расхода 1 тн топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 78 719,41 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 50 487,63 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 267,01 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2020 году – 808,32 тыс. руб., в 2021 году – 840,68 тыс.руб., в 2022 году – 874,45 тыс. руб., в 2023 году – 909,20 тыс. руб., в 2024 году – 945,70 тыс.руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

V_{iz} - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{iz}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «жители») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом выявлено непревышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,163 млн. Квт/ч с учетом применения шагового удельного расхода электроэнергии в размере 27,74 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ИСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители»

на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 17,51 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году в размере 675,27 тыс. руб., в 2021 году – 702,28 тыс. руб., в 2022 году – 730,37 тыс. руб., в 2023 году – 759,59 тыс. руб., в 2024 году – 789,97 тыс.руб.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021, 2023/2022 и 2024/2023.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска тепловой энергии на 2020 год, объемы горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на данной территории присутствуют.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производится в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 675,27 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 17.12.2019 № 322 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО

«Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района на 2020-2024 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0,52 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 2 369,22 тыс.руб. увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района.

1.4 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 1 810,93 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по ПСЭР) в сумме 45,07 тыс.руб., и 1 765,86 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 612 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района на 2018-2025 годы».

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2024 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 379,45 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2024 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2020 году – 1 374,27 тыс.руб., в 2021 году – 1 417,59 тыс.руб., в 2022 году – 1 426,20 тыс.руб., в 2023 году – 1 466,35 тыс.руб., в 2024 году – 1 508,09 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2020 года и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 166,76 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с исключением из необходимой валовой выручки предприятия излишнеполученных доходов за 2018 год, и исполнением инвестиционной программы за 2018 год.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^x$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректируемые подконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$P\mathcal{O}_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{ck} - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины ΠBV_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяемая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\Pi BV_{i-2}^k = OP_{i-2}^k + IP_{i-2}^k - P\mathcal{O}_{i-2}^k + \Pi_{i-2}^k + \Delta Rez_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta \Pi BV_{i-2}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КПК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « - 4 386,05 тыс.руб.», как излишнеполученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного

периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незащищенным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть излишнеполученные доходы за 2018 год в 2020 году размере « - 7 505,97 тыс.руб.», в 2021 году « - 3 119,93 тыс.руб.».

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 3,004 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 1,067 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 1,052 млн. рублей (без НДС);

- кредит, в размере 0,886 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

9) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 1,542 млн. рублей (без НДС) или 51 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 1,161 млн. рублей (без НДС) или 93 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,251 млн. рублей (без НДС) или 24 % предусмотренного утвержденной программой;
- кредиты, в размере 0,130 или 15%.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 26.10.2017 № 612 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в Устьевом сельском поселении Соболевского района на 2018-2025 годы» (с изм. от 03.05.2018 № 101).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

- прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 1,161 млн. рублей (без НДС);
- амортизации основных средств, в 2018 году составили 0,251 млн. рублей (без НДС);
- кредиты, в 2018 году составили 0,130 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур.

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской

Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт посещения расходов по этим договорам.

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^n \left(СС_{i,j}^{шт} \times \left(\frac{ИП_{i,j}^ф}{ИП_{i,j}^{пл}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i,2}^{9мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 17 - Расчет размера корректировки ЦВЗ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в Устьевом сельском поселении Соболевского муниципального района, тыс.руб.

№№	Показатели	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		Итого 2018-2020гг		К связно (-), добавле ние (+) в 2020 году
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	смет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6	Установка технических приборов учета тепловой энергии и теплоносителя на центральной котельной №7											
1.1	Расчет КИП по формуле, тыс. руб.										98,09	98,09
1.2	Полученный отпуск, тыс. Гкал							3,790	3,998	7,779	8,061	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех							706,78	834,00	706,78	834,00	

№№	Показатели	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		Итого 2018-2020гг.		К сметно (-), добавле нию (+) в 2020 году
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	смет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	тарифных источников финансирова ния (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)											
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестицион ной программы (СС), тыс. руб.									706,78		
6	Замена двух котлов на новые в котельной №7											
1.1	Расчет КПП по формуле, тыс. руб.										-217,23	-217,23
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал					3,857	3,936	3,790	3,998	15,700	16,060	
1.3	Размер финансирова ния инвестицион ной программы за счет всех тарифных источников финансирова ния (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)					0,00	1 313,93	³ 004,24	1 542,01	³ 004,24	2 855,94	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестицион ной программы (СС), тыс. руб.					0,00		0,00		³ 004,24		
6	Ремонт рука в теплово ых сет ей											
1.1	Расчет КПП по формуле, тыс. руб.										763,71	763,71
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	3,838	3,840	3,978	3,740	3,857	3,936	3,790	3,998	19,452	19,576	
1.3	Размер финансирова ния инвестицион ной программы за счет всех тарифных источников финансирова ния (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)	0,00	0,00	¹ 694,92	¹ 630,31	² 052,54	117,15	0,00	0,00	16747, 46	16747,46	

№№	Показатели	2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		Итого 2018-2020гг.		К сметно (-), добавле нию (+) в 2020 году
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	смет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб.	3 137,46		3 779,49		4 158,00		2 118,64		15 882,81		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме не выполнены;

- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;

- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;

- показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 161,23 кг/Гкал до 148,1 кг/Гкал;

- показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 2,78% до 2,93%.

- показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 1635 Гкал до 1798,72 Гкал.

Выводы:

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по

статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: Устьевое сельское поселение Соболевского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2024 год следующие показатели:

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с требованиями пункта 75 Основ ценообразования «...К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;
- д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива...».

На основании вышеизложенного, с учетом показателей, принятых к расчету для формирования необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы, в соответствии с долгосрочными параметрами, закрепленными концессионным соглашением 28.03.2016 № 301216/8489374/01 в отношении деятельности АО «Корякэнерго» на территории Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, эксперт предлагает закрепить следующие долгосрочные параметры регулирования:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
			тыс. руб.	%	%	Удельный расход условного топлива кг у.т./Гкал	Относительная величина технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/кв. м	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2020	17 232	-	2,57	161,23	-	1635,00	-
		2021	17 232	1,00	6,87	161,23	-	1635,00	-
		2022	17 232	1,00	6,87	161,23	-	1635,00	-
		2023	17 232	1,00	6,87	161,23	-	1635,00	-
		2024	17 232	1,00	6,87	161,23	-	1635,00	-

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 74 049,55 тыс. руб. согласно следующей календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 42 926,44 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 31 123,11 тыс. руб.

НВВ в 2021 году – 86 853,92 тыс.руб. (рост к 2020 году 117%), в 2022 году – 82 586,19 тыс.руб. (рост к 2021 году 95%), в 2023 году – 84 681,19 тыс.руб. (рост к 2022 году 103%), в 2024 году – 86 972,66 тыс.руб. (рост к 2023 году 103%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 4,063 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 2,492 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 1,571 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2020-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и произведенной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района составит – **18 225,34 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 17 226,19 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 19 810,12 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 19 810,12 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 23 861,76 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 120%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 84%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20 844,13 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 20 844,13 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20 838,72 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 99%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2024 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 20 838,72 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 22 305,83 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 107%)

Тариф на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Устьевского сельского поселения Соболевского района поставщиком холодной воды является АО «Корякэнерго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2024 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей Устьевского сельского поселения Соболевского района.

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020-2024 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям
Устьевского сельского поселения Соболевского района,
на 2020 – 2024 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	264,49	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	282,78	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	282,78	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	291,59	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	291,59	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	169,88	
1.7			01.01.2023 - 30.06.2023	169,88	
1.8			01.07.2023 - 31.12.2023	128,03	
1.9			01.01.2024 - 30.06.2024	128,03	
1.10			01.07.2024 - 31.12.2024	183,92	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	317,39	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	339,34	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	339,34	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	349,91	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	349,91	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	203,86	
2.7			01.01.2023 - 30.06.2023	203,86	
2.8			01.07.2023 - 31.12.2023	153,64	
2.9			01.01.2024 - 30.06.2024	153,64	
2.10			01.07.2024 - 31.12.2024	220,70	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг				

(тарифы указываются с учетом НДС) *					
3.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.2			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.10			01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых пен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых пен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учетом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 41) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 42) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 43) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 44) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 45) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 46) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 47) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года
- 48) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года
- 49) с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года
- 50) с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (квартал)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию	
				Одноставочный	Двухставочный тариф

				й тариф, руб./л/квт	Ставка за мощность, тыс. руб./Л/квт/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./л/квт
1	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	264,49	17 226,19		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	282,78	19810,12		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	282,78	19810,12		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	291,59	23861,76		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	291,59	20000,00		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	169,88	20844,13		
1.7		01.01.2023 - 30.06.2023	169,88	20844,13		
1.8		01.07.2023 - 31.12.2023	128,03	20838,72		
1.9		01.01.2024 - 30.06.2024	128,03	20838,72		
1.10		01.07.2024 - 31.12.2024	183,92	22305,83		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	317,39	20 671,43		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	339,34	23772,14		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	339,34	23772,14		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	349,91	28634,11		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	349,91	24000,00		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	203,86	25012,96		
2.7		01.01.2023 - 30.06.2023	203,86	25012,96		
2.8		01.07.2023 - 31.12.2023	153,64	25006,46		
2.9		01.01.2024 - 30.06.2024	153,64	25006,46		
2.10		01.07.2024 - 31.12.2024	220,70	26767,00		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	3 340,00		
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	3 440,00		

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с

утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Корякэнерго» (далее АО «Корякэнерго»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 60 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 61 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для поселения Устьевского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 62 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 63 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Устьевского сельского поселения Соболевского района, с календарной разбивкой согласно приложению 64 к протоколу.

6. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для поселения Устьевского сельского поселения Соболевского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-11 «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

17. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, на 2020-2024 год

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-11 «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 126– ОД было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, на 2020-2024 год и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх. Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района по концессионному соглашению от 21.03.2016 № 01-2016/КС(ТС) в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 16 Принципов и методов регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

(далее – Принципы и методы), экспертом при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения применен метод индексации установленных тарифов.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-П/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПП) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИПП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Г	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2024	101,8	104,5	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2024 г.г., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

15. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической

информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне предложения предприятия. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
1	2	3	4	5
Усть-Хайрюзово	11,964	12,078	12,252	12,189
ТЭ	11,375	11,590	11,745	11,710
ГВС ОС	0,589	0,489	0,507	0,479

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) прищимается экспертом в размере **16,451** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 прищипов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,003 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) **0,881** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.16 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) **3,381** тыс. Гкал (21,7 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,003 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 12,189 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7,501 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,688 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 12,189 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 10,657 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 6,513 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,144 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что произошло снижение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» в 2020 году в результате расселения многоквартирного дома ул. Флотская 36 в марте 2019 (примерный годовой объем 313 Гкал).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы экспертом предлагается приять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

16. Расчет операционных расходов организации АО «Корякэнерго»

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению) регулируемой организации в соответствии с требованиями пункта 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» определен органом регулирования для АО «Корякэнерго» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (2020 год) составит **97 802,93** тыс. руб., в том числе:

16.1 Расходы на приобретение сырья и материалов – в соответствии с требованиями пункта 40 Основ ценообразования, расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определены как сумма по каждому виду сырья и материалов произведенной плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

На основании вышесказанного, заявлено организацией АО «Корякэнерго» 2 309,15 тыс.руб., принято экспертами Службы 1 209,43 тыс.руб., отклонено 1 099,72 тыс.руб., в том числе:

2.1.1. запчасти и материалы на ТО – приняты в размере 275,68 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ИСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 441,94 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.2 материалы, ремонт хозяйственных - приняты в размере 913,68 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года с применением индекса по ИСЭР в размере 104,7% за 2019/2018 и 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. В подтверждение фактически понесенных расходов со стороны АО «Корякэнерго» представлены карточки счетов 26, 23.

Отклонено от предложения предприятия 657,78 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.3 топливо на нетехнологические нужды - приняты в размере 20,07 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.2. Расходы на ремонт основных средств – в соответствии с требованиями пункта 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ Службой использованы расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве Концессионного соглашения 21.03.2016 № 01-2016/КС (ТС) в соответствии с методическими указаниями, а также Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦ1 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для

строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Заявлено 14 886,14 тыс.руб., принято экспертами Службы 14 886,14 тыс.руб. Расходы на ремонт приняты согласно представленных сметных расчетов и ремонтной программы, которая в соответствии с действующим законодательством согласована с собственником имущества Администрацией сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района.

В подтверждение необходимости проведения ремонтных мероприятий представлены дефектные акты оборудования и тепловых сетей.

Экспертами проанализированы фактически понесенные расходы предприятия в 2018 году и выявлено, что АО «Корякэнерго» выполнили работы по капитальному ремонту здания котельной, теплооборудования и тепловых сетей на общую сумму 13 820,28 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов регулирования представлены договоры на выполнение подрядных работ, сметные расчеты.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.11 Расходы на оплату труда – в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Заявлено предприятием АО «Корякэнерго» - 71 895,89 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 68 144,10 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год численность **72,3 чел.**, на уровне ожидаемых показателей в 2019 году и анализа фактических показателей 2018 года, согласно представленных форм статистической отчетности И-4 за соответствующий период.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», проведенным экспертами Службы для определения нормативной численности на предприятии, нормативная численность составляет 93,3 единицы, из которых 78,4 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 14,9 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отклонено 0,0 ед.

Учитывая вышеизложенное, принятая численность для расчета на 2020 год не превышает нормативную численность.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 587 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, заключенного АО «Корьякэнерго» от 01.08.2018 № 01/ОТС/2019, с применением ИПЦ по ПСЭР в размере 103% за 2020/2019, которая сформировалась следующим образом:

ММТС (руб.)	Основание
I полугодие 2019 – 8 030 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).	

- II полугодие 2019 – 8 643 руб. (размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).

$$\underline{(8\ 030\ \text{руб.} + 8\ 643\ \text{руб.})/2 = 8\ 337 \times \text{ИПЦ}\ 2019\ 103\% = 8\ 587\ \text{руб.}}$$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена с учетом анализа фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2018 года, с учетом роста потребительских цен и составила 68 144,10 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год в 2020 году составит 109%.

Для расчета среднемесячной заработной платы, приходящейся на 1 работника АО «Корьякэнерго» в сельском поселении «село Усть-Хайрзово» Тигильского муниципального района, проанализированы документы и материалы, представленные АО «Корьякэнерго»: штатное расписание, Расчет средней ступени и тарифного коэффициента, Смета социальных гарантий

В результате произведенных расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2020 год в сумме **68 144,10 тыс. руб.**

Отклонено от предложения предприятия 3 751,79 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.12 Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год в размере **1 241,58 тыс. руб.**, в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов на оплату путевого проезда работникам АО «Корьякэнерго» с учетом роста потребительских цен от Индекса цен на потребительские товары и услуги в РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 102,9%.

Отклонено от предложения предприятия 257,27 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основного закона определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов. Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме **1 915,60 тыс. руб.**, дополнительно учтено 52,60 тыс. руб., в том числе:

2.5.1 Обеспечение промышленной безопасности - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 2,29 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» определены мероприятия по ежегодному обучению сотрудников.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.2 Проведение контроля атмосферного воздуха - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 91,44 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, статьей 22 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» определено «...Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля в соответствии с установленными требованиями проводят инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения...».

Статьей 16 пунктом 2 «...Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами. Порядок разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками устанавливается Правительством Российской Федерации. Формирование и ведение перечня указанных методик осуществляются уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти...».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.3. Хранение груза - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 17,11 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 59,32 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.4 Доставка материально-технического снабжения в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 1 244,10 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 917,70 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.5.5 Разработка ПДВ и СЗЗ – в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 105,71 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды» «...Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фонового состояния компонентов природной среды...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 (ред. от 21.12.2018) «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» определен порядок установления санитарно-защитных зон.

При этом, организации, эксплуатирующие опасные объекты, обязаны разрабатывать вышеуказанные проекты и регистрировать данные земельные участки в ЕГРН.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.6 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы расходы по данной статье со стороны АО «Корякэнерго» заявлены на уровне 52,43 тыс. руб. Принято 52,43 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

В соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» «...При территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности должны применяться меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

2. Деятельность, указанная в части 1 настоящей статьи, осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, порядок их осуществления определяются Правительством Российской Федерации...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.7 Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 121,19 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Стоимость работ рассчитана на основании «Справочника базовых цен на проектные работы по обследованию, оценке технического состояния, испытанию строительных конструкций, сооружений, объектов котлонадзора, грузоподъемных кранов и подъемников «Сибпроектстальконструкция».

Отклонено от предложения предприятия 484,75 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.8 Анализ твердого топлива расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 2,66 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Индекса цен на товары и услуги Института статистики и демографии Росстата 2020/2019 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Отклонено от предложения предприятия 2,66 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.9 Установка приборов учета тепловой энергии - расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.10 Режимно-наладочные испытания котлов - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 269,95 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 318,36 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.11 Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)- в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 11,39 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.10 Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов.

При этом, данные расходы входят в состав прочих работ услуг, учитываемых при формировании необходимой валовой выручке предприятия в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 8 862,89 тыс. руб., отклонено от предложения предприятия 582,83 тыс. руб., в том числе:

2.6.1 аудиторские услуги в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 86,58 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 24 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.2 Информационные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 409,95 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.3 Канцелярские товары - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 90,95 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 7,11 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.4 Компенсация за использование личного транспорта - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 1,32 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года

расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 1,53 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.6 Расходы на метеоинформацию – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4,61 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 4,61 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.7, 2.6.8. Консультационные и иные аналогичные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 8,51 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 3,65 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.9 Подписка на периодические издания – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 19,09 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 1,21 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.10 Почтово-телеграфные расходы – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 46,86 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 21,80 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.11 Расходы на обеспечение пожарной безопасности – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной

статье приняты в размере 229,08 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корьякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 223,95 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.12 Расходы по охране труда – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 1 073,64 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корьякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 931,69 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.13 Расходы на содержание ЗИС – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 1 269,56 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корьякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 993,58 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.14 Содержание и ремонт оргтехники – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 291,83 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корьякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 816,44 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.15 Содержание служебного транспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 4 656,65 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корьякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 73,41 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.16 Страхование автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 81,24 тыс.руб. на уровне предложения АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.17 Расходы на услуги связи – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 286,75 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 79,75 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.18 Услуги автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 129,67 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 93,40 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.19 Прочие расходы – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 176,60 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на получение свидетельства члена СРО в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 95,55 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.7. Арендная плата (аренда офиса АУП) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 603,82 тыс.руб. Плата за аренду офиса АУП распределена пропорционально муниципальным образованиям, в которых АО «Корякэнерго» оказывает услуги по поставке тепловой энергии. Итого принято к учету расходы по статье «Арендная плата» в экономическом размере 8 492,19 тыс.руб. на 2020 год. Данная сумма распределена на вид деятельности «Теплоснабжение» в размере 46,53% или 3 951,42 тыс.руб.

2.8 Расходы на служебные командировки – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 113,09 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 104,7%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно не предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы должны включать в себя расходы на проживание, проезд, суточные в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 1 443,16 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на обучение персонала – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 614,23 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 481,83 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.11 Расходы на услуги банка в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 212,05 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела (таблица 6). Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 174,94 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 год (приложение 5.2 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «...Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{ст}} \times ИКА_i)$$

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертами службы произведен расчет операционных расходов на плановый период 2020 – 2024 годы и представлен в таблице 7.

Таблица 7 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2020 – 2024 годы

Параметры расчета расходов	СЛУЖБА
----------------------------	--------

№ п.п.		Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103.0%	103.7%	104.0%	104.0%	104.0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		20,97%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	85,995	85,995	85,995	85,995	85,995
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	12,910	12,910	12,910	12,910	12,910
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	97 802,93	100 407,42	103 420,24	106 461,00	109 600,65

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 7 630,31 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) на 2020-2024 годы – в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования заявлены в размере 32 873,19 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 28 247,93 тыс.руб., отклонено 4 625,26 тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято экспертами в размере 2 335,97 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Расходы по данной статье сформированы на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Индекса цен на товары и услуги в России 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 193,65 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

3.2 Арендная плата - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа

определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 18,03 тыс.руб.

Со стороны организации предоставлены все обосновывающие документы и находятся в материалах тарифного дела. Расчет представлен в таблице:

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 476,76 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов 16,68 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 21.09.2018 № 76, от 20.04.2016 № 10, срок действия до 20.09.2025, 22.12.2020. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 40,39 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ИСОР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0,73 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтверждающей экономической обоснованности включения. В расчет приняты расходы только на страхование производственных объектов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения расходов на членство в СРО, и соответственно полностью исключены из расчета.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» представлены материалы, а также фактические показатели 2018 года.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 459,35 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество.

В обоснование факта представлены декларации по уплате транспортного налога и налога на имущество организации по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 20 634,77 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,28%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 8.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых

взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 2 515,71 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР от утвержденных значений 2020 года.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 490,18 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района от № 36 от 24.06.2015 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год подтверждена фактическая дебиторская задолженность, проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 55,25 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 5 322,04 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91п «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Приципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

При этом, сумма амортизационных отчислений принята экспертом в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Корякэнерго» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района постановлением Службы от 26.10.2017 № 613 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2018-2025 годы» (с изменениями от 20.11.2018 № 266). Расходы по данной статье участвуют в выполнении мероприятий, закрепленных концессионным соглашением на данной территории.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 715,19 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 3 717,27 тыс.руб., принято Службой 1 747,65 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплату социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия 1 969,62 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ИСОР.

3.9 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 18,56 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 18,56 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 18,56 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 18,56 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 18,56 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ИСОР.

3.10. Налог на прибыль - принят экспертом на 2020 год на уровне 2 544,58 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведен с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Коряксерво» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Отключено от предложения предприятия 219,38 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Таким образом, экспертом Службы сформированы расходы по данной статье затрат на 2020 год в размере 74 782,02 тыс.руб., в 2021 году – 76 575,34 тыс.руб., в 2022 году – 79 717,69 тыс.руб., в 2023 году – 83 051,79 тыс.руб., в 2024 году – 86 552,36 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Коряксерво» на 2020 год 1 422,15 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы, в том числе:

4.1. Расходы на топливо (уголь, дизельное топливо) (приложение 4.4, 4.5 к экспертному заключению) - приняты экспертом в 2020 году – 67 815,72 тыс.руб., в 2021 году – 69 330,27 тыс.руб., в 2022 году – 72 182,28 тыс.руб., в 2023 году – 75 215,85 тыс.руб., в 2024 году – 78 402,46 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей

энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотренный удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами приняты в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 285,7 кг у.т./Гкал (уголь каменный), исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 21.03.2016 № 01-2016/КС (ТС), как долгосрочный параметр регулирования, и дизельного топлива в размере 231,2 кг у.т./Гкал, утвержденного приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 22.05.2019 № 374 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Корякэнерго» на 2020 год».

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 4 434,73 тыс. т у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 66 608,99 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,771. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля каменного от 16.04.2019 №19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется теплотыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \text{ Ккал} = 5400/7000 = 0,771$$

Переводной коэффициент (дизельное топливо) – 1,450. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку дизельного топлива от 29.10.2019 №19Т113001, заключенного с ООО «Герминал-Запад».

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 5 756,32 тонн, в том числе 5 748,724 тн угля каменного и 7,601 тн дизельного топлива.

Отклонено от предложения предприятия – 3,7 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива (угля каменного) по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку угля от 16.04.2019 №19Т213001, заключенного с ГУП «Камчатэнергоснаб», в размере 12 931 руб./тн; цена топлива во втором полугодии 2020 года не проиндексирована и не учтена в соответствии с индексом изменения цены по ПСЭР ввиду закупки топлива в первом полугодии на весь отопительный период.

Цена расхода 1 тн топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 702,34 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива (дизельное топливо) по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку дизельного топлива от 29.10.2019 №19Т113001, заключенного с ООО «Герминал-Запад», в размере 71 333 руб./тн; цена топлива во втором полугодии 2020 года не проиндексирована и не учтена в соответствии с индексом изменения цены по ПСЭР ввиду закупки топлива в первом полугодии на весь отопительный период.

Цена расхода 1 тн топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний,

составила 71 333 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, ресетр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 67 815,72 тыс.руб., в том числе расходы котельных, работающих на угле 67 273,49 тыс.руб., и расходы котельных, работающих на дизельном топливе – 542,23 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 1 206,73 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2020 году 3 228,85 тыс. руб., в 2021 году – 3 358,12 тыс.руб., в 2022 году – 3 492,98 тыс. руб., в 2023 году – 3 631,82 тыс. руб., в 2024 году – 3 777,60 тыс.руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышесказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом выявлено непревышение фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 0,652 млн. Квт/ч с учетом применения планового удельного расхода электроэнергии в размере 57,82 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 145,92 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году в размере 3 737,45 тыс. руб., в 2021 году – 3 886,95 тыс. руб., в 2022 году – 4 042,43 тыс. руб., в 2023 году – 4 204,13 тыс. руб., в 2024 году – 4 372,29 тыс.руб.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021, 2023/2022 и 2024/2023.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

V_{iz} - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{iz}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска тепловой энергии на 2020 год, объемы горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на данной территории присутствуют.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 3 737,45 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 18.12.2018 №430 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2019-2023 годы» (с изменениями от 17.18.19 № 320).

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 145,92 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования снизились на 3 201,37 тыс.руб. снижение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на

территории сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района.

1.5 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 9 688,13 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИПЦ по РСЭР) в сумме 241,40 тыс.руб., и 9 446,73 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.10.2017 № 613 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2018-2025 годы».

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2024 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Отклонено от предложения предприятия 822,29 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2024 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2020 году – 6 917 тыс.руб., в 2021 году – 7 049 тыс.руб., в 2022 году – 7 257 тыс.руб., в 2023 году – 7 481 тыс.руб., в 2024

году – 7 670 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2020 года и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 566,25 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с исключением из необходимой валовой выручки предприятия излишнеполученных доходов за 2018 год, и исполнением инвестиционной программы за 2018 год.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$ПВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + ПИИ_i + \Delta НВВ_{i-n}^k$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректировавшие операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректировавшие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $ПВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\psi} - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$НВВ_{i-2}^k = ОР_{i-3}^k + НР_{i-2}^k - РО_{i-3}^k + И_{i-2}^k + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-3} + \Delta НВВ_{i-n}^k + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-3} + \Delta КСО_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « - 7 547,56 тыс.руб.», как излишнеполученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незаштатированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отношению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть излишнеполученные доходы за 2018 год в 2020 году

размере « - 3 773,48 тыс.руб.», в 2021 году « - 3 773,48 тыс.руб. ».

Корректировка ЦВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом АО «Корякэнерго» от 13.05.2018 № 1273/03 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Корякэнерго» на 2018 год в размере 19,395 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 4,069 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 5,905 млн. рублей (без НДС);
- прочие соответствующие средства, в размере 2,926 млн. рублей (без НДС);
- кредиты, в размере 6,495 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

10) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 11,554 млн. рублей (без НДС) или 90 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 5,724 млн. рублей (без НДС) или 140,66 % предусмотренного утвержденной программой;

- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 5,830 млн. рублей (без НДС) или 99 % предусмотренного утвержденной программой;
- прочие собственные средства, в размере 0 млн. рублей (без НДС) или «–»100 % предусмотренного утвержденной программой;
- кредиты, в размере 0 млн. рублей (без НДС) или «–»100 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 26.10.2017 № 613 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере теплоснабжения в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района на 2018-2025 годы» (с изм. от 03.05.2018 № 103, от 20.11.2018 № 266).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета АО «Корякэнерго» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 4,063 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму «–»6,52 млн. рублей (без НДС);

амортизации основных средств, в 2018 году составили 5,830 млн. рублей (без НДС). Отклонение за счет уточнения стоимости по результатам закупочных процедур на сумму «–»74,78 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием АО «Корякэнерго» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов

выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам.

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left(СС_{i-j}^{ин} \times \left(\frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{ин}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i-2}^{9мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

Таблица 17 - Расчет размера корректировки ЦВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района, тыс.руб.

№№	Показатели	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		Итого 2018-2020гг		К сывитиво (-), добавление (+) в 2020 году
		план	факт	план	факт	план	факт	план	ожида	план	ожида	план	ожида	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
7	Реконструкция здания котельной №5(Колхоз)													
1.1	Расчет КИП по формуле, тыс. руб.												27,18	27,18
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал			12,161	12,078	12,339	12,249					24,500	24,327	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)			1 265,55	1 265,55	3 501,03	3 494,51					4 766,58	4 760,06	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб.			1 265,55		3 501,03						4 766,58		
7	Реконструкция системы теплоснабжения с. Усть-Хайрюзово Тигильского района Камчатского края (проектно-изыскательские работы, включая государственную экспертизу)													
1.1	Расчет КИП по формуле, тыс. руб.												-49,16	-49,16
1.2	Полезный отпуск, тыс. Гкал					12,339	12,249					12,339	12,249	

№№	Показатели	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		Итого 2018-2020гг		К сметного (-) добавле нию (+) в 2020 году 15
		план	факт	план	факт	план	факт	план	ожида	план	ожида	план	ожида	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)					3 475,92	3 401,14					3 475,92	3 401,14	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб.					3 475,92						3 475,92		
7	Реконструкция здания котельной №2(Больница)													
1.1	Расчет КНИ по формуле, тыс. руб.												22,09	22,09
1.2	Полезный опуск, тыс. Гкал					12,339	12,249					12,339	12,249	
1.3	Размер финансирования инвестиционной программы за счет всех тарифных источников финансирования (2 ИП-ТС) без НДС (ИП)					2 997,19	2 997,19					2 997,19	2 997,19	
1.4	Собственные средства (без НДС) на реализацию инвестиционной программы (СС), тыс. руб.					2 997,19						2 997,19		

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в 2018 году:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год в общем объеме выполнены;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей»;
- достигнут показатель надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности»;
- показатель энергетической эффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 285,7 кг/Гкал до 276,2 кг/Гкал;
- показатель «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий остался на уровне утвержденных в размере 2,91%.
- показатель энергетической эффективности «Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям», по данным регулируемой организации АО «Корякэнерго», в результате проведенных мероприятий снизился с 3 380,61 Гкал до 3 375,48 Гкал.

Выводы:

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: Устьевое сельское поселение Соболевского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2024 год следующие показатели:

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с требованиями пункта 75 Основ ценообразования «...К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный

период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормализованный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);
- г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;
- д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива...».

На основании вышесказанного, с учетом показателей, принятых к расчету для формирования необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы, в соответствии с долгосрочными параметрами, закрепленными концессионным соглашением 21.03.2016 № 01-2016/КС (ТС) в отношении деятельности АО «Корякэнерго» на территории Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района, эксперт предлагает закрепить следующие долгосрочные параметры регулирования:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
						Удельный расход условного топлива	Относительные величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2020	97803	-	4,91	285,7	-	3381,00	-
		2021	97803	1,00	6,88	285,7	-	3381,00	-
		2022	97803	1,00	6,88	285,7	-	3381,00	-
		2023	97803	1,00	6,88	285,7	-	3381,00	-
		2024	97803	1,00	6,88	285,7	-	3381,00	-

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 216 532,74 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 131 272,41 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 85 260,33 тыс. руб.

НВВ в 2021 году – 215 714,82 тыс.руб. (рост к 2020 году 100%), в 2022 году – 225 656,61 тыс.руб. (рост к 2021 году 105%), в 2023 году – 233 290,89 тыс.руб. (рост к 2022 году 103%), в 2024 году – 236 892,33 тыс.руб. (рост к 2023 году 102%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 12,189 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 7,501 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 4,688 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2020-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и произведенной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района составит – **17 764,60 руб./Гкал (без НДС);**

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 17 500,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 91%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 18 188,02 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 104%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 18 188,02 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 16 912,57 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 96%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 16 912,57 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21 074,36 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 125%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 21 074,36 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16 043,24 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 76%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2024 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 16 043,24 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24 862,30 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 155%)

Тариф на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района поставщиком холодной воды является АО «Корякэнерго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2024 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района.

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям
сельского поселения «село Усть-Хайриозово» Тигильского района,
на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	240,58	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	276,01	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	276,01	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	306,10	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	306,10	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	322,49	
1.7			01.01.2023 - 30.06.2023	322,49	
1.8			01.07.2023 - 31.12.2023	335,64	
1.9			01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	
1.10			01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	288,70	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	331,21	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	331,21	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	367,32	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	367,32	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	386,99	
2.7			01.01.2023 - 30.06.2023	386,99	
2.8			01.07.2023 - 31.12.2023	402,77	
2.9			01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	
2.10			01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	55,20	
3.2			01.07.2020 -	57,40	

			31.12.2020		
3.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*	
3.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*	
3.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*	
3.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*	
3.7			01.01.2023 - 30.06.2023	<*	
3.8			01.07.2023 - 31.12.2023	<*	
3.9			01.01.2024 - 30.06.2024	<*	
3.10			01.07.2024 - 31.12.2024	<*	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 1) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 2) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 3) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 4) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 5) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 6) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 7) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года
- 8) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года
- 9) с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года
- 10) с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформируются с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайриозово» Тигильского района, на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплотенет в, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Сценка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Сценка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	240,58	17 500,00		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	276,01	18188,02		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	276,01	18188,02		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	306,10	16912,57		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	306,10	16912,57		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	322,49	21074,36		
1.7		01.01.2023 - 30.06.2023	322,49	21074,36		
1.8		01.07.2023 - 31.12.2023	335,64	16043,24		
1.9		01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	16043,24		
1.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	24862,30		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	288,70	21 000,00		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	331,21	21 825,62		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	331,21	21 825,62		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	367,32	20 295,08		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	367,32	20 295,08		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	386,99	25 289,23		
2.7		01.01.2023 - 30.06.2023	386,99	25 289,23		
2.8		01.07.2023 - 31.12.2023	402,77	19251,89		
2.9		01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	19251,89		
2.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	29834,76		

3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)				
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	55,20	2 947,00	
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	57,40	3 035,00	
3.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>	
3.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>	
3.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>	
3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>	
3.7		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>	
3.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>	
3.9		01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	<*>	
3.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	<*>	

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Корякэнерго» (далее АО «Корякэнерго»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 65 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, с календарной разбивкой согласно приложению 66 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, с календарной разбивкой согласно приложению 67 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, с календарной разбивкой согласно приложению 68 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего

водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, с календарной разбивкой согласно приложению 69 к протоколу.

6. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населения и исполнителям коммунальных услуг для населения сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

18. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1212/03 (рег. №90/1743 от 30.04.2019) приказом руководителя Службы от 17.05.2019 № 126– Од было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки АО «Корякэнерго» с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения с учетом дополнительно направленных документов от 07.06.2019 №1515/03 (вх. Службы от 07.06.2019 №90/5473), от 16.08.2019 № 2077/03 (вх. Службы от 22.08.2019 №90/3121), от 03.09.2019 № 2189/03 (вх. Службы от 03.09.2019 №90/3238), от 30.10.2019 №2702/03 (вх. Службы от 31.10.2019 № 90/4033), от 11.12.2019 № 3139/03 (вх.

Службы от 12.12.2019 №90/4627) с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения было передано администрацией муниципального образования Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района по концессионному соглашению от 27.08.2019 № 260619/0364669/01 в пользование ресурсоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с требованиями подпункта «в» пункта 16 Принципов и методов регулирования, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы), экспертом при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения применен метод индексации установленных тарифов.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИПП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1;

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2024	101,8	104,5	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Список обосновывающих материалов для расчета тарифа на производство тепловой энергии потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, поставляемой АО «Корякэнерго» на 2020-2024 гг., представлен в приложении 1 к экспертному заключению.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Корякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019, 2020 года несут уполномоченные лица АО «Корякэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

17. *Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).*

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации АО «Корякэнерго».

На основании требований пункта 22 Приципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год. Динамику полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы провести невозможно, ввиду осуществления деятельности АО «Корякэнерго» на вышеуказанной территории с октября 2018 года. Расчет динамики изменения полезного отпуска представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет динамики изменения полезного отпуска АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатского сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района, тыс. Гкал

Период	2016г. - факт	2017г. - факт	2018г. - факт	2020г. - план
Наименование	всего	всего	всего	всего
I	2	3	4	5
Устьевое	-	-	10,507	28,043
ТЭ	-	-	9,340	23,526
ГВС ОС	-	-	0,334	0,910
ГВС ЗС	-	-	0,834	3,608

17.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере **33,426** тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан

исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,001 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **0,387** тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.17 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – **4,996** тыс. Гкал (15,1 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных и закрепленных концессионным соглашением как долгосрочные параметры регулирования. Данный подход применен экспертом в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 28,043 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 17,175 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 10,868 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 28,043 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 24,348 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 14,879 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 9,468 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

В результате проведенного анализа выявлено, что произошло увеличение полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» в 2020 году в результате увеличения потребления тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

18. Расчет операционных расходов организации АО «Корякэнерго»

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной

финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1 к экспертному заключению) регулируемой организации в соответствии с требованиями пункта 3 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» определен органом регулирования для АО «Корякэнерго» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

При установлении базового уровня операционных расходов регулируемой организации учитываются расходы, связанные с обеспечением достижения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, за исключением расходов на указанные цели, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (2020 год) составит 113 672,80 тыс. руб., в том числе:

18.1 Расходы на приобретение сырья и материалов – в соответствии с требованиями пункта 40 Основ ценообразования, расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определены как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с методическими указаниями.

На основании вышеизложенного, заявлено организацией АО «Корякэнерго» 831,96 тыс.руб., принято экспертами Службы 15 701,58 тыс.руб., отклонено 876,14 тыс.руб., в том числе:

2.1.1. запчасти и материалы на ТО приняты в размере 465,79 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года с применением индекса по ПСЭР в размере 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 556,34 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.2 материалы, ремонт хозспособом - приняты в размере 3 589,80 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года с применением индекса по ПСЭР в

размере 103% за 2020/2019 в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. В подтверждение фактически понесенных расходов со стороны АО «Корьякэнерго» представлены карточки счетов 26, 23.

Отклонено от предложения предприятия 313,54 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.3 топливо на нетехнологические нужды - приняты в размере 11 645,99 тыс.руб. на уровне расчета плановых значений в соответствии с требованиями пунктом 28 Принципов и методов регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 6,27 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.2. Расходы на ремонт основных средств – в соответствии с требованиями пункта 41 Основ ценообразования при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ Службой использованы расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве Кошечессионного соглашения 28.03.2016 № 301215/8489374/01 в соответствии с методическими указаниями, а также Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004 с изменениями от 16.06.2014), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 №87, справочником базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-04 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утв. Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 № 213), приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

Заявлено 62 079,39 тыс.руб., принято экспертами Службы 31 071,60 тыс.руб. Расходы на ремонт приняты согласно представленных сметных расчетов и ремонтной программы, которая в соответствии с действующим законодательством согласована с собственником имущества Администрацией Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района.

В подтверждение необходимости проведения ремонтных мероприятий представлены дефектные акты оборудования и тепловых сетей.

Экспертами проанализированы фактически понесенные расходы предприятия в 2018 году и ожидаемых значений 2019 года и выявлено, что АО «Корьякэнерго» выполнили работы по капитальному ремонту здания котельной, теплооборудования и тепловых сетей в 2018 году на общую сумму 17 504,05 тыс.руб., и по данным 9 месяцев 2019 года на общую сумму 36 563,37 тыс.руб. Ожидаемый факт 2019 года – 60 312,69 тыс.руб., с учетом исполнения мероприятий. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования представлены договоры на выполнение подрядных работ, сметные расчеты.

Ремонтная программа представлена исходя из пятилетнего периода со сроком реализации 2020- 2024 годы. Общие расходы по данной статье, принятые экспертом в составе необходимой валовой выручки, разделены на 5 лет ввиду того, что необходимость исполнения ремонтной программы на каждый год целесообразно разбить на весь период, так как количественный набор мероприятий отличается каждый год по составу и стоимости.

При этом, из ремонтной программы АО «Корякэнерго» 2020 года исключены мероприятия:

1. Капитальный ремонт оборудования котельных №№1,2,4,5,6,7,8,10,14,15 (оборудование по плановым ремонтам согласовано по 2019 году с администрацией Усть-Камчатского МР) и планируется к выполнению в 2019 году, отклонено 17 859,тыс.руб.

2. Капитальный ремонт инженерных систем и ограждения территории здания производственного помещения по ул. 60лет Октября,23 (капитальный ремонт здания включен в ремонтную программу 2019 год), отклонено 18 006,00 тыс.руб.

При этом, из ремонтной программы АО «Корякэнерго» 2023 года исключены мероприятия:

1. Капитальный ремонт склада ГСМ (капитальный ремонт включен в ремонтную программу 2019 года). Отклонено 5 700,00 тыс.руб.

При этом, из ремонтной программы АО «Корякэнерго» 2024 года исключены мероприятия:

1. Капитальный ремонт склада ГСМ (капитальный ремонт включен в ремонтную программу 2019 года). Отклонено 2 700,00 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 31 007,79 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.13 Расходы на оплату труда – в соответствии с требованиями пункта 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Заявлено предприятием АО «Корякэнерго» - 58 259,40 тыс.руб., принято экспертами Службы на фонд оплаты труда средства в сумме 54 642,27 тыс.руб.

Во исполнение п. 42 Основ ценообразования, эксперты Службы предлагают принять в расчёт тарифа на 2020 год численность– **52,7 чел.**, на уровне ожидаемых показателей в 2019 году и анализа фактических показателей 2018 года, согласно представленных форм статистической отчетности И-4 за соответствующий период.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», проведенным экспертами Службы для определения нормативной численности на предприятии, нормативная численность составляет 57,8 единицы, из которых 46,3 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 11,5 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала. Всего отклонено 0,0 ед.

Учитывая вышеизложенное, принятая численность для расчета на 2020 год не превышает нормативную численность.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 8 587 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики, заключенного АО «Корякэнерго» от 01.08.2018 № 01/ОТС/2019, с применением ИПЦ по ПСЭР в размере 103% за 2020/2019, которая сформировалась следующим образом:

	ММТС (руб.)	Основание
I полугодие 2019	8 030 руб.	(размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).

- II полугодие 2019	8 643 руб.	(размер ММТС установлен ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 годы).
---------------------	------------	---

$(8\ 030\ \text{руб.} - 8\ 643\ \text{руб.})/2 + 8\ 337 \times \text{ИПЦ}\ 2019\ 103\% = 8\ 587\ \text{руб.}$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена с учетом анализа фактической среднемесячной заработной платы, сложившейся по факту 2018 года, с учетом роста потребительских цен и составила 83 365,72 руб. Рост относительно фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год в 2020 году составит 109%.

Для расчета среднемесячной заработной платы, приходящейся на 1 работника АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатском сельском поселении в Усть-Камчатского муниципального района, проанализированы документы и материалы, представленные АО «Корякэнерго»: штатное расписание, Расчет средней ступени и тарифного коэффициента, Смета социальных гарантий

В результате произведенных расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф расходы на оплату труда 2020 год в сумме **54 642,27 тыс. руб.**

Отклонено от предложения предприятия 3 617,12 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.14 Затраты на оплату проезда в отпуск эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на 2020 год в размере **1 275,97 тыс. руб.**, в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты на уровне предложения на оплату льготного проезда работникам АО «Корякэнерго».

Со стороны организации представлены необходимые документы: график отпусков, Список сотрудников, имеющих право на оплачиваемый проезд в 2020 году, Расчет стоимости проезда в отпуск распределение.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов. Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме **3 688,49** тыс. руб., отклонено 3 729,89 тыс. руб., в том числе:

2.5.1 Обеспечение промышленной безопасности - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 435,75 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго» исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» определены мероприятия по ежегодному обучению сотрудников.

Отклонено от предложения предприятия 1 743,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.2 Проведение контроля атмосферного воздуха - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 212,56 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

При этом, статьей 22 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» определено «...Юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность с использованием стационарных источников, при осуществлении производственного экологического контроля в соответствии с установленными требованиями проводят инвентаризацию стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, документируют и хранят полученные в результате проведения инвентаризации и корректировки этой инвентаризации сведения...».

Статьей 16 пунктом 2 «...Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух проводится инструментальными и расчетными методами. Порядок разработки и утверждения методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками устанавливается Правительством Российской Федерации. Формирование и ведение перечня указанных методик осуществляются

уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти...».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.3. Хранение груза - в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты в размере 23,87 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.4 Доставка материально-технического снабжения в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 648,60 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.5 Разработка ИДВ и СЗЗ в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 105,71 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 27.12.2019) «Об охране окружающей среды» «...Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, установленный Правительством Российской Федерации, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фоновое состояние компонентов природной среды...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 (ред. от 21.12.2018) «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» определен порядок установления санитарно-защитных зон.

При этом, организации, эксплуатирующие опасные объекты, обязаны разрабатывать вышеуказанные проекты и регистрировать данные земельные участки в ЕГРН.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.6 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы – расходы по данной статье со стороны АО «Корякэнерго» заявлены на уровне 0 тыс. руб. Принято 0 тыс.руб. на уровне предложения предприятия в соответствии с требованиями

пункта 29 Принципов и методов регулирования. Организацией расходы по данной статье не заявлены.

В соответствии со статьей 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» «...При территориальном планировании, градостроительном зонировании, планировке территории, архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности должны применяться меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

2. Деятельность, указанная в части 1 настоящей статьи, осуществляется только по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания, порядок их осуществления определяются Правительством Российской Федерации...».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.7 Обследование строительных конструкций зданий и сооружений - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 60,59 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Стоимость работ рассчитана на основании «Справочника базовых цен на проектные работы по обследованию, оценке технического состояния, испытанию строительных конструкций, сооружений, объектов контроля, грузоподъемных кранов и подъемников «Сибпроектстальконструкция».

Отклонено от предложения предприятия 242,38 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.8 Анализ твердого топлива – расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 1 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования данные расходы приняты на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%. Необходимо отметить, что для производства тепловой энергии на данной территории используется дизельное топливо.

Отклонено от предложения предприятия 0,83 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.9 Установка приборов учета тепловой энергии - расходы по данной статье заявлены АО «Корякэнерго» в размере 1 952 тыс.руб. принято Службой 1 591,96 тыс.руб.

В соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» на всех недвижимых объектах, должны быть установлены приборы учета поставляемого ресурса.

Отклонено от предложения предприятия 390,49 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.10 Режимно-испытательные испытания котлов – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 538,04 тыс.руб. исходя из пятилетнего периода.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 1 353,19 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.5.11 Прием отходов производства и потребления для дальнейшей утилизации (обезвреживания)- в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 101,41 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.11 Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями. Пунктом 58 Основ ценообразования определен перечень расходов, входящих в состав операционных расходов.

При этом, данные расходы входят в состав прочих работ услуг, учитываемых при формировании необходимой валовой выручке предприятия в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Данные расходы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования приняты экспертами Службы в сумме 6 314,91 тыс. руб., отклонено от предложения предприятия 1 320,93 тыс. руб., в том числе:

2.6.1 аудиторские услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне утвержденных значений 2019 года для АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Индексомразвития РФ 2020/2019 103%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и не находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 19,54 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.2 Информационные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 128 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.3 Канцелярские товары - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 26,18 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.4 Компенсация за использование личного транспорта - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0,89 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.6 Расходы на метеоинформацию – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 23,95 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,87 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.7, 2.6.8. Консультационные и иные аналогичные услуги – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 3,80 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.9 Подписка на периодические издания– в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 5,58 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.10 Почтово-телеграфные расходы - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 7,82 тыс.руб. на уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.11 Расходы на обеспечение пожарной безопасности – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 2 808,33 тыс.руб. уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.12 Расходы по охране труда – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 934,14 тыс.руб. уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.13 Расходы на содержание ЗИС в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне сложившихся по факту 2018 года расходов АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Микроэкономразвития РФ 2020/2019 103% и 2019/2018 в размере 104,7%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и не находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 252,72 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.14 Содержание и ремонт оргтехники – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 346,04 тыс.руб. уровне предложения предприятия АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.15 Содержание служебного транспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 1 348,05 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей по факту 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 559,99 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.16 Страхование автотранспорта – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 87,71 тыс.руб. на уровне предложения АО «Корякэнерго».

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.17 Расходы на услуги связи в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 253,67 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 52,63 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.6.18 Услуги автотранспорта в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 207,73 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 510,97 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.6.19 Прочие расходы в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 137,70 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной

статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы включают в себя расходы на получение свидетельства члена СРО в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии»

Дополнительно учтено от предложения предприятия 78,74 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.7. Арендная плата (аренда офиса АУП) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 188,41 тыс.руб. Плата за аренду офиса АУП распределена пропорционально муниципальным образованиям, в которых АО «Корякэнерго» оказывает услуги по поставке тепловой энергии. Итого принято к учету расходы по статье «Арендная плата» в экономическом размере 8 492,19 тыс.руб. на 2020 год. Данная сумма распределена на вид деятельности «Теплоснабжение» в размере 46,53% или 3 951,42 тыс.руб.

На участок Устьевского сельского поселения распределено 4,77% согласно учетной политике предприятия.

2.8 Расходы на служебные командировки – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 412,68 тыс.руб. на уровне ожидаемых показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации не предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно не предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии». Расходы должны включать в себя расходы на проживание, проезд, суточные в части распределения затрат на вид деятельности «Производство тепловой энергии»

Отклонено от предложения предприятия 86,44 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.9 Расходы на обучение персонала – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 256,06 тыс.руб. на уровне утвержденных показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Дополнительно учтено от предложения предприятия 214,72 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.10 Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль - в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс.руб. на уровне фактических показателей 2018 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103% и 2019/2018 – 104,7%.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела. Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.11 Расходы на услуги банка – в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования расходы по данной статье приняты в размере 120,83 тыс.руб. на уровне предложения предприятия.

Со стороны организации предоставлены все необходимые обоснования и пояснения по данной статье, и находятся в материалах тарифного дела (таблица 6). Дополнительно предоставлена карточка счета 20.01 о списании данных расходов по виду деятельности «Производство тепловой энергии».

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 год (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня

операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эп} \times ИКА_i)$$

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертами службы произведен расчет операционных расходов на плановый период 2020 – 2024 годы и представлен в таблице 7.

Таблица 7 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Корякэнерго» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 – 2024 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	СЛУЖБА				
			Долгосрочный период регулирования				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	6	7	8	9	10
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		103,0%	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		13,72%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	17,525	17,525	17,525	17,525	17,525
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	113 672,80	116 699,91	120 201,59	123 735,76	127 384,87

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 41 673,30 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) на 2020-2024 годы – в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования заявлены в размере 31 061,10 тыс.руб. принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 27 102,15 тыс.руб., отклонено 3 958,95 тыс.руб., в том числе:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято экспертами в размере 1 298,98 тыс.руб. на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования. Расходы по данной статье сформированы на уровне утвержденных показателей 2019 года АО «Корякэнерго» по данной статье с учетом роста потребительских цен от Минэкономразвития РФ 2020/2019 – 103%.

Отклонено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» 1 030,66 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.2 Арендная плата (лизинговый платеж) - в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...Арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора...».

Таким образом, арендная плата принята Службой в части амортизационных отчислений и обязательных платежей в размере 3 890,44 тыс.руб.

Со стороны организации предоставлены все обосновывающие документы и находятся в материалах тарифного дела.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Корякэнерго» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – принято экспертами в размере 37,76 тыс.руб., в том числе:

3.4.1. платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 и 2019 года в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Корякэнерго» отсутствует разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год. При этом, в данных декларациях представлен сверхнормативный выброс вредных веществ, который не принимается к учету.

Отклонено от предложения предприятия 41,59 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0,0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пунктов 28, 29 Принципов и методов данные расходы принимаются на уровне фактических показателей предыдущего периода регулирования, либо плановых значений на уровне подтвержденной экономической обоснованности включения. В расчет приняты расходы только на страхование производственных объектов. При этом, дополнительно в обоснование со стороны организации представлен договор о членстве в СРО строителей Камчатки, свидетельство о вступлении в данное общество.

Необходимо отметить, что Основы пенообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения расходов на членство в СРО, и соответственно полностью исключены из расчета.

Дополнительно со стороны АО «Корякэнерго» по статье «Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль» представлены материалы, а также фактические показатели 2018 года.

На основании вышеизложенного, отклонено от предложения предприятия – 0,52 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог, налог на землю, налог на имущество) - на 2020 год принято экспертом в размере 37,76 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне плановых показателей 2020 года с учетом распределения общехозяйственных расходов по данной статье.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Корякэнерго», выявлено, что на участок теплоснабжения Устьевского сельского поселения Соболевского муниципального района отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии, и налога на имущество.

В обоснование факта представлены декларации по утилитарному налогу и налога на имущество организации по предприятию АО «Корякэнерго» за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 16 553,35 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне 30,29%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами пенсионного обеспечения. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения. Расчет расходов по данной статье представлен в таблице 8.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 2 206,17 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР от утвержденных значений 2020 года.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Постановлением главы Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района закреплен статус единой теплоснабжающей организации за ресурсоснабжающей организацией АО «Корякэнерго».

При этом, за 2018 год не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также отсутствует приказ предприятия АО «Корякэнерго» о списании дебиторской задолженности на вышеуказанной территории.

Отклонено от предложения предприятия 1 649,10 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Приципов и методов регулирования.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 127,18 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Корякэнерго» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Корякэнерго» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Отклонено от предложения предприятия 0,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.8 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним заявлено предприятием 3 740,69 тыс.руб., принято Службой 1 423,52 тыс.руб.

Вышеуказанные расходы приняты в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования с учетом возможности приобретения вспомогательных материалов, ремонтов основных производственных средств, выполняемых подрядным способом; для исполнения мероприятий, утвержденных инвестиционной программой; пополнения оборотных средств на оплату труда и выплаты социальных отчислений в размере 1 месяца кассового разрыва). Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

В соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования со стороны АО «Корякэнерго» представлены кредитные соглашения, расчет кассового разрыва в движении денежных средств.

На основании вышесказанного, отклонено от предложения предприятия 2 317,17 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы индексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ПСЭР.

3.9 Другие обоснованные расходы – заявлено предприятием 5,8 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 5,8 тыс.руб., в том числе:

- судебные издержки - заявлено предприятием 0 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 0 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

- госпошлина - заявлено предприятием 5,8 тыс.руб., принято Службой 0 тыс.руб., отклонено 5,8 тыс.руб. по причине экономической необоснованности расходов.

Необходимо отметить, что Основы ценообразования в сфере теплоснабжения не предусматривают возможность включения вышеуказанных расходов.

Отклонено от предложения предприятия 5,8 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы от утвержденных значений 2020 года в соответствии с ЦСОР.

3.10. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 3 898,10 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Корякэнерго» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, а также заключен коллективный договор, то расчет налога на прибыль на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год, которая показала, что прибыль в 2018 году организацией АО «Корякэнерго» была получена.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 3 292,07 тыс.руб как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2024 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района (приложение 5.4 к экспертному заключению).

В соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Таким образом, экспертом Службы сформированы расходы по данной статье затрат на 2020 год в размере 392 658,88 тыс.руб., в 2021 году – 369 695,45 тыс.руб., в 2022 году – 377 873,68 тыс.руб., в 2023 году – 387 033,35 тыс.руб., в 2024 году – 397 349,04 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия АО «Корякэнерго» на 2020 год 30 559,18 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы, в том числе:

4.1. Расходы на топливо (дизельное топливо) (приложение 4.4, 4.5 к экспертному заключению) - приняты экспертом в 2020 году – 384 212,55 тыс.руб., в 2021 году – 360 911,09 тыс.руб., в 2022 году – 368 737,12 тыс.руб., в 2023 году – 377 532,68 тыс.руб., в 2024 году – 387 467,56 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

C_{Tij} - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Корякэнерго» в размере 215,8 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением от 27.08.2019 № 260619/0364669/01, как долгосрочный параметр регулирования.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 7 129,82 тыс. т.у.т.

По расчетам специалистов АО «Корякэнерго» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 357 714,12 тыс. руб.

Переводной коэффициент (дизельное топливо) – 1,450. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку дизельного топлива от 29.10.2019 №19Т113001, заключенного с ООО «Терминал-Запад».

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 4 917,11 тонн.

Отклонено от предложения предприятия – 0,11 тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором на поставку дизельного топлива от 29.10.2019 №19Т113001, заключенного с ООО «Терминал-Запад», в размере 78 889 руб./тн; цена топлива во втором полугодии 2020 года не индексировалась и не учтена в соответствии с индексом изменения цены по ПЭСЭР ввиду закупки топлива в первом полугодии на весь отопительный период.

Цена расхода 1 тн топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 78 138 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Корякэнерго».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 384 212,55 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 26 498,43 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы. Дополнительный учет расходов обусловлен изменением цены по представленному договору.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2020 году 4 928,12 тыс. руб., в 2021 году – 5 125,42 тыс.руб., в 2022 году – 5 331,26 тыс. руб., в 2023 году – 5 543,16 тыс. руб., в 2024 году – 5 765,67 тыс.руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Приписов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «жители») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Корякэнерго», расходы на общеэксплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период.

Необходимо отметить, что организация осуществляет свою деятельность на основании концессионного соглашения по закрепленным долгосрочным параметрам регулирования, превышение которых недопустимо.

Так, при проведении анализа расходов электрической энергии по факту 2018 года, экспертом не выявлено превышения фактического удельного расхода электрической энергии при производстве тепловой энергии над закрепленным показателем в концессионном соглашении.

Таким образом, при расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере с применением удельного расхода электрической энергии, закрепленного концессионным соглашением, в соответствии с требованиями пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 0,995 млн. Квт/ч с учетом применения планового удельного расхода электроэнергии в размере 33,75 Квт*ч/Гкал за 2020 год, закрепленным концессионным соглашением, к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 111% и составят во втором полугодии 5 274 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «населенные») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 107,0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2020 году в размере 3 518,21 тыс. руб., в 2021 году – 3 658,94 тыс. руб., в 2022 году – 3 805,30 тыс. руб., в 2023 году – 3 957,51 тыс. руб., в 2024 году – 4 115,81 тыс.руб.

Расходы на 2021-2024 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021, 2023/2022 и 2024/2023.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска тепловой энергии на 2020 год, объемы горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на данной территории присутствуют.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании представленных договоров покупки холодной воды, обеспечивающей объекты АО «Корякэнерго», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 3 518,21 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне ранее утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Коммуналэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы».

При этом к тарифу второго полугодия 2019 года применен индекс в соответствии с ПСЭР в размере 2020/2019 104%.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 2,77 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленной таблицы, расходы в 2020 году по сравнению с показателями предыдущего периода регулирования увеличились на 1 509,38 тыс.руб. увеличение обусловлено влиянием ценового фактора на энергетические ресурсы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Корякэнерго» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района.

1.6 Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 15 592,42 тыс.руб., в том числе на выплаты социального характера работникам предприятия по коллективному договору в размере 278 руб. на 1 человека (расходы проиндексированы на размер ИИЦ по ПСЭР) в сумме 175,75 тыс.руб., и 15 416,67 тыс.руб. на капитальные вложения в соответствии с постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.10.2019 № 233 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго»

в сфере теплоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2049 годы».

При этом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2024 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Корякэнерго» разработана инвестиционная программа, соответственно присутствуют расходы на капитальные вложения по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, то в расчет прибыли включены вышеуказанные расходы и расходы на выплаты социального характера для работников.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 14 817,37 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы. Отклонение от предложения предприятия обусловлено тем, что на момент подачи тарифной заявки, утвержденная инвестиционная программа на данной территории отсутствовала.

На 2021-2024 годы прибыль сформирована с применением вышеуказанной нормы законодательства Российской Федерации.

1.2. Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2020 год – 7 467 тыс.руб., в 2021 году – 8 549 тыс.руб., в 2022 году – 9 033 тыс.руб., в 2023 году – 8 546 тыс.руб., в 2024 году – 8 542 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2020 года и закреплённом на весь период регулирования.

Отклонено от предложения предприятия 2 276,40 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Корякэнерго» с 2020 года имеет тенденцию к снижению. Данное снижение связано с исключением из необходимой валовой выручки предприятия экономически обоснованных расходов, которые должны быть учтены в 2020 году. Исключение данных расходов связано с недопущением резкого роста тарифа. Расходы в размере 39 528 тыс.руб. учтены в 2021 году.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 23 Методических указаний по формуле 1 за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i = P_{1,i} + P_{2,i} + H_i + / - \Delta НВВ_i + РПП_i \text{ (тыс.руб.) (1)}$$

где:

P_1 - планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс.руб.;

P_2 - планируемые на i -й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс.руб.;

H - планируемая на i -й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс.руб.;

$\Delta НВВ_i$ - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i -м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i -м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс.руб.) (величина), определяемая на i -й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2-15 пункта 24 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48_2 Основ ценообразования.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^k = НВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « + 8 041,58 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год.

При этом, в 2020 году в соответствии с пунктом 13 Принципов и методов регулирования «...В случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированными органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...» предлагается учесть недополученный доход за 2018 год в 2021 году размере « + 8 041,58 тыс.руб.».

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка показателей по результатам исполнения инвестиционной программы не проводилась ввиду отсутствия плановых значений 2018 года.

Выводы:

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО «Корякэнерго» (участок теплоснабжения: Усть-Камчатское сельское поселение Усть-Камчатского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2024 год следующие показатели:

Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с требованиями пункта 75 Основ ценообразования «...К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- а) базовый уровень операционных расходов;
- б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- в) нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды,

заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и (или) если показатели энергосбережения и энергоэффективности предусмотрены в концессионном соглашении в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или договоре аренды указанных объектов;

д) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива...».

На основании вышесказанного, с учетом показателей, принятых к расчету для формирования необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы, в соответствии с долгосрочными параметрами, закрепленными концессионным соглашением 27.08.2019 № 260619/0364669/01 в отношении деятельности АО «Корякэнерго» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, эксперт предлагает закрепить следующие долгосрочные параметры регулирования:

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
						Удельный расход условного топлива	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2020	113 673	-	3,15	215,80	-	4996,00	-
		2021	113 673	1,00	3,15	215,80	-	4996,00	-
		2022	113 673	1,00	13,58	215,30	-	4996,00	-
		2023	113 673	1,00	12,87	214,70	--	4996,00	-

N п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
						Удельный расход условного топлива	Относительные величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв. м	Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2024	113 673	1,00	12,60	211,20	-	4996,00	-

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9 к экспертному заключению) в сумме – 521 724,71 тыс. руб. согласно следующей календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 301 978,22 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 219 746,49 тыс. руб.

ИЗВ в 2021 году – 665 759,64 тыс.руб. (рост к 2020 году 128%), в 2022 году – 664 188,08 тыс.руб. (рост к 2021 году 100%), в 2023 году – 604 720,55 тыс.руб. (рост к 2022 году 91%), в 2024 году – 594 535,60 тыс.руб. (рост к 2023 году 98%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 28,043 тыс. Гкал:

- январь-июль – 17,175 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 10,868 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2020-2024 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района составит – **18 604,45 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 17 582,36 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 20 219,71 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20 219,71 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 29 304,99 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 145%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 22 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 84%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 26 346,92 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 120%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 21 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 80%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 22 455,43 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 107%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2024 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 21 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21 518,28 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 102%)

Тариф на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района поставщиком холодной воды является МУП «Волоканал Усть-Камчатского сельского поселения».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2024 год тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, утвержденных для МУП «Волоканал Усть-Камчатского сельского поселения».

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) АО «Корякэнерго» для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	46,10	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	46,10	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
1.7			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
1.8			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
1.9			01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	
1.10			01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
2.7			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
2.8			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
2.9			01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	
2.10			01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	АО «Корякэнерго»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	
3.2			01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учетом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- 51) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года
- 52) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года
- 53) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года
- 54) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года
- 55) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года
- 56) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
- 57) с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года
- 58) с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года
- 59) с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года
- 60) с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

**Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям
Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского
муниципального района, на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию	
				Одноставочный	Двухставочный тариф

			ь, руб./куб.м	тариф, руб./л кат	Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./л кат
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	46,10	17 582,36		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	46,10	20219,71		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	20219,71		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	29304,99		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	22000,00		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	26346,92		
1.7		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	21000,00		
1.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	22455,43		
1.9		01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	21000,00		
1.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	21518,28		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	21 098,83		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	24 263,65		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	24 263,65		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	35 165,99		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	26 400,00		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	31 616,30		
2.7		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	25200,00		
2.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	26946,52		
2.9		01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	25 200,00		
2.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	25821,94		
3	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	3 900,00		
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	3 795,97		
3.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		

3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.7		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		
3.9		01.01.2024 - 30.06.2024	<*>	<*>		
3.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	<*>		

Глава 4. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ Экспертный анализ произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-р «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

1. Показатели производственной программы

Эксперт считает необходимым сформировать производственную программу следующим образом:

- срок реализации производственной программы установить с 01 января 2020 по 31 декабря 2024 года в соответствии с периодом действия тарифов на ГВС;
- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме.

Объемы полезного отпуска составили 52 174 м³, в том числе за период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 52 174 м³.

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	52,174	52,174	52,174	52,174	52,174
1.1.1	- населению	тыс. м ³	46,164	46,164	46,164	46,164	46,164
1.1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010
1.1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³					

1.1.4	- производственные нужды	тыс. м ³					
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%					
2.2	Удельное потребление воды населением	м ³ /час					

Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб. /%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализацию производственной программы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	17434,99				
2.	Прибыль	тыс. руб.					
3.	Рентабельность	%					
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.					
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.					
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	17434,99				
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.					
	в том числе по потребителям						

7.1	- населению					
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	3900,00*			
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	48,25*			
7.2	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям					
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	18604,45*			
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.				

* средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по подгруппам.

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2024

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2020-2024 годы
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надежности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		

3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0
-----	--	-------------	---

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2	Показатели надежности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.		0

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

».

2. Компоненты на тепловую энергию и холодную воду

В соответствии с требованиями части 9 статьи 32 Федерального закона РФ от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения предлагается установить в виде компонентов на тепловую энергию и холодную воду. Значения компонентов установлены в соответствии с требованиями пунктов 90 и 92 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и пунктов 109, 110, 111, 113 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

ВЫВОДЫ по Главе 4:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в следующей разбивке:

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского
поселения Усть-Камчатского муниципального района,
на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)			
	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 -30.06.2020	46,10	17 582,36
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	46,10	20219,71
1.3		01.01.2021 -30.06.2021	<*>	20219,71
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	29304,99
1.5		01.01.2022 -30.06.2022	<*>	22000,00
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	26346,92
1.7		01.01.2023 -30.06.2023	<*>	21000,00
1.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	22455,43
1.9		01.01.2024 -30.06.2024	<*>	21000,00
1.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	21518,28
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)			
2.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 -30.06.2020	55,32	21 098,83
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	60,48	24 263,65
2.3		01.01.2021 -30.06.2021	<*>	24 263,65
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	35 165,99
2.5		01.01.2022 -30.06.2022	<*>	26 400,00
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	31 616,30
2.7		01.01.2023 -30.06.2023	<*>	25200,00
2.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	26946,52
2.9		01.01.2024 -30.06.2024	<*>	25 200,00
2.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	25821,94

3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*			
3.1	АО «Корякэнерго»	01.01.2020 -30.06.2020	55,32	3 900,00
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	60,48	3 813,28
3.3		01.01.2021 -30.06.2021	<*>	<*>
3.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>
3.5		01.01.2022 -30.06.2022	<*>	<*>
3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>
3.7		01.01.2023 -30.06.2023	<*>	<*>
3.8		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>
3.9		01.01.2024 -30.06.2024	<*>	<*>
3.10		01.07.2024 - 31.12.2024	<*>	<*>

АО «Корякэнерго» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 3206/03 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4741) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления и выразили особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Корякэнерго» (далее АО «Корякэнерго»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения с применением метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 70 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 71 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского района, с календарной разбивкой согласно приложению 72 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 73 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 74 к протоколу.

6. Утвердить производственную программу АО «Корякэнерго» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения

потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района с календарной разбивкой согласно приложению 75 к протоколу.

7. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 76 к протоколу.

8. Компенсация выпадающих доходов АО «Корякэнерго» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населения и исполнителям коммунальных услуг для населения, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

19. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 441 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчаткэнерго» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчаткэнерго» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ПАО «Камчаткэнерго» от 25.04.2019 № 02-02/06/2300 (вх. от 29.04.2019 № 90/1611); с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее №

190 ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

19. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **9,0841** тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) **1,335** тыс. Гкал (14,70 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ЦАО «Камчаткэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит **7,749** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 4,273 тыс. Гкал,
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3,476 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы

на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{из} \times ИКА_i)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере 7 702 тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 1 471 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, приняты на уровне плановых расходов организации на водоотведение, с учетом ожидаемых объемов водоотведения организации на 2019-2020 годы и плановым тарифом поставщика услуги.

- Арендная плата и Концессионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 325 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных

выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетам (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, отклонены в полном размере по причине отсутствия обязательных, таких как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов;

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 342 тыс. руб.

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточ учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок (папка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений по объектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 707 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере **29 412** тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топлива формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times IЦT_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{ij}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтеной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере **27 822** тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - ПУРУТ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля – 2020/2019 – 104,1%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа, до Начикинского сельского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 8 014,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 8 329,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦP_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы i -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы.

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго» по Начикинскому сельскому поселению

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСГ на 2019	Предложения на 2020	Отклонение (1-3)	Утверждено РСГ на 2020 год	Отклонение (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (неконтролируемые) расходы	29 244	29 820	576	29 820	576
2.	Неконтролируемые расходы	7 653	9 173	1 520	7 702	49

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	26 717	28 414	1 697	29 412	2 695
4.	Прибыль	81	141	60	83	2
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 984	2 770	785	1 984	0
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	1 000	15 492	14 492	-4 551	-5 551
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов					
8.	Сглаживание роста тарифов	-13 023			-4 046	
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка	53 658	85 809	32 152	60 404	6 746

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 6 746 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 112,6 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ПО 2018 года (тыс. Гкал)	7,544
1 п/г	4,174
2 п/г	3,369
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	6 002,46
2 п/г	6 351,06
Говарная выручка (тыс. руб.)	46 456,53
1 п/г	25 056,79
2 п/г	21 399,75
НВВ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	48 598,19
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	41 905,15
Операционные пересчитанные на фактический индекс	18 947,45
Цеподконтрольные принятые Службой	7 251
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	19 466
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	1 145
Прибыль	84
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	-4987,82
Итого излишне полученные/недополученные (тыс. руб.)	41 905,15-46 456,53=-4 551,38

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/недополученные расходы/доходы организации по факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годах.

Выводы

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ЦАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой

энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	7 795,11
1 п/г	7 303,72
2 п/г	8 399,28
ШВВ	60 404,34
1 п/г	31 211,02
2 п/г	29 193,32
по	7,75
1 п/г	4,27
2 п/г	3,48

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое несогласие с тем включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 441 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Пачикинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 77-80 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

20. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой и закрытой системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ПАО

«Камчатскэнерго» от 25.04.2019 № 02-02/06/2299 (вх. от 29.04.2019 № 90/1610); с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой и закрытой системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

20. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **230,37** тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 1,583 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) 50,537 тыс. Гкал (22,09 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 178,249 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 117,667 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 60,582 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 - ИПЦ_i) \times (1 + K_{из} \times ИКА_i)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Регистр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере 179 170 тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 184 551 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, приняты на уровне плановых расходов организации на водоотведение, с учетом ожидаемых объемов водоотведения организации на 2019-2020 годы и плановым тарифом поставщика услуги.

- Арендная плата и Концессионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной

документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 1 032 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетами (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, приняты на уровне фактических расходов 2018 года на обязательное страхование такие как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов определенные на Елизовский муниципальный район, отклонено 515 тыс. руб. (папка 21 документов к тарифной заявке);

- иные расходы – налог на имущество организации, принят в размере расчетного налога ИЛО «Камчатскэнерго» на 2020 год (папка 16, стр. 1-4 документов к тарифной заявке);

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 11 851 тыс. руб.

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

- списание дебиторской задолженности принято в соответствии с пп. «а» п. 47 Основ ценообразования в сфере реализации расходов, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

На уровне фактически списанной дебиторской задолженности за 2018 год, за исключением списания по истечению срока исковой давности, что не превышает 2% от НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей установленной для организации на предыдущий расчетный период регулирования, отклонено 142 818 тыс. руб. (папка 23 документов к тарифной заявке);

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточ учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок (папка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 16 643 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере **632 410** тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...
37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топлива формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на опущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере **576 744** тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей (папка 7 документов к тарифной заявке).

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - НУРУТ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода

топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Мазут:

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (мазут) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство нефтепродуктов – 2020/2019 – 100,8%; грузоперевозки Ж/Д - 2020/2019 - 103,5%; прочие грузоперевозки и расходы - 103,0%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 24 720,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 24 852,00 руб./тнт.

Дизельное топливо:

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (дизельное топливо) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство нефтепродуктов – 2020/2019 – 100,8%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 67 200,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 67 200,00 руб./тнт.

Природный газ:

Объем затрат на покупку природного газа был рассчитан Службой в соответствии с порядком расчета цены и калорийности природного газа, определенном приказом ФАС от 09.07.2018 г. № 967/18. На основании данного приказа цена на газ, включая в расчет тарифов ПАО «Камчатскэнерго»:

- на 1 полугодие 2020 года составит 6 986,96 руб./тыс.м.куб., на 2 полугодие 2020 года цена на газ принята в расчет в размере 7 029,66 руб./тыс.м.куб.

Уголь:

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля – 2020/2019 – 104,1%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа, до Елизовского городского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 7 250,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 7 542,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы.

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, на уровне значений принятых при утверждении тарифов на 2019 год.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и

величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго» по Елизовскому городскому поселению

№ п/п	Назначение расхода	Утверждено РСР на 2019	Предложения на 2020	Отклонение (4-3)	Утверждено РСР на 2020 год	Отклонение (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	672 464	685 650	13 246	685 650	13 246
2.	Неподконтрольные расходы	152 145	363 721	211 576	179 170	27 025
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	620 723	624 206	3 483	632 410	11 687
4.	Прибыль	1 879	9 199	7 620	1 936	57
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	44 296	64 516	20 221	44 296	0
6.	Результаты деятельности до перехода к регулируемой цене (тарифу) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	60 313	355 501	295 191	42 806	-17 507
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов				39 830	39 830
11	Исполнение предписания (ВАС, Росстат)	-72 826		72 826		72 826
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 478 935	2 103 097	624 162	1 626 098	147 163

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 147 163 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 110,0 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ПО 2018 года (тыс. Гкал)	173,832
1 п/г	114,798
2 п/г	59,034
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	7 667,71
2 п/г	8 011,14
Товарная выручка (тыс. руб.)	1 353 165,08
1 п/г	880 236,24
2 п/г	472 928,84
НВВ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	1 437 501,89
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	1 468 722,52

Операционные пересчитанные на фактический индекс	561 862,57
Поправочные приросты Службой	176 902
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	536 077
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	46 107
Прибыль	2 032
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	145 742
	1 468 722,52-1 353 165,08
Итого излишне полученные/неполученные (тыс. руб.)	115 557,44

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/неполученные расходы/доходы организации по факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годах.

Выводы

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ПАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	9 122,61
1 п/г	8 680,09
2 п/г	9 982,10
НВВ	1 626 097,62
1 п/г	1 021 360,93
2 п/г	604 736,69
по	178,25
1 п/г	117,67
2 п/г	60,58

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое согласие с ее включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2-7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 440 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского

поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 81-86 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

21. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2- 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 442 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ЦАО «Камчатскэнерго» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ЦАО «Камчатскэнерго» исх. от 25.04.2019 № 02-02/06/2301 (вх. от 29.04.2019 № 90/1612); с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее № 190-ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

21. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного

отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ГО за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **17,587** тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) **4,834** тыс. Гкал (27,48 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 12,754 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8,308 тыс. Гкал,
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,445 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{св}} \times ИКА_i)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере **11 428** тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 3 958 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Арендная плата и Концессионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 506 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетами (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, отклонены в полном размере по причине отсутствия обязательных, таких как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов;

- иные расходы налог на имущество организации, принят в размере расчетного налога ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год (папка 16, стр. 1-4 документов к тарифной заявке);

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 1 494 тыс. руб.

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины	22%	2,9%	

базы			
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	5,1%

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточ учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок (пачка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 1 321 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере 47 701 тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топлива формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на опущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учитываемой при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем опуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере 42 575 тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - НУРУТ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода

топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля – 2020/2019 – 104,1%; перевозка – 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа до Николаевского сельского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 7 311,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 7 605,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы.

Расходы на приобретенные холодную воду и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения расхода расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго» по Николаевскому сельскому поселению

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСГ на 2019	Предложено на 2020	Отклонение (4-3)	Утверждено РСГ на 2020 год	Отклонение (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (внебюджетные) расходы	43 360	44 214	854	44 214	854
2.	Внебюджетные расходы	11 053	15 386	4 332	11 428	375
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	43 676	47 915	4 239	47 701	4 025
4.	Прибыль	129	222	93	133	4
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	3 109	5 192	2 083	3 109	0
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (падающий доход)	1 773	40 870	39 098	-3 551	-5 526
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от заявленных, учтенных при установлении тарифов				8 391	8 391
8.	Исполнение предписаний ФАС России	-3 953				
9.	Сглаживание роста тарифов	-1 329		1 329		
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	97 820	153 799	55 980	111 424	13 604

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 13 604 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 13,9 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ПО 2018 года (тыс. Гкал)	12,905
1 п/г	8,382
2 п/г	4,523
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	6 484,36
2 п/г	7 484,35
Товарная выручка (тыс. руб.)	88 201,12
1 п/г	54 349,37
2 п/г	33 851,75
ПВВ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	48 598,19
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	84 647,15
Операционные пересчитанные на фактический индекс	32 593,44
Неподконтрольные принятые Службой	11 333
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	37 760
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	2 837
Прибыль	124
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	0
	84 647,15-
	88 201,12=-
Итого излишне полученные/недополученные (тыс. руб.)	3 553,97

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/недополученные расходы/доходы организации по факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годах.

Выводы

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ЦАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	8 736,62
1 п/г	8 607,00
2 п/г	8 978,89
НВВ	111 423,79

1 ш/г	71 510,42
2 п/г	39 913,37
по	12,75
1 ш/г	8,31
2 п/г	4,45

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое несогласие с ее включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 442 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 87-91 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

22. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2- 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 443 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ПАО «Камчатскэнерго» исх. 25.04.2019 № 02-02/06/2302 (вх. от 29.04.2019 № 90/1613); с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с

Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190-ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учетом положений Палогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондрачева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

22. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **15,035** тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) **2,761** тыс. Гкал (18,36 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ЦАО «Камчаткэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит **12,275** тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7,945 тыс. Гкал,
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,330 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы

на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_t = OP_{t-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_t) \times (1 + K_{\text{из}} \times ИКА_t)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере 10 742 тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 2 225 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Арендная плата и Концессионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 100 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетами (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, отклонены в полном размере по причине отсутствия обязательных, таких как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов;

- иные расходы – налог на имущество организации, принят в размере расчетного налога ПАО «Камчаткэнерго» на 2020 год (папка 16, стр. 1-4 документов к тарифной заявке);

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 1 031 тыс. руб.

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточ учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переопенок (папка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 943 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложении 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере **43 408** тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем опускания тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топлива формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на опущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный

период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере **39 785** тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - ПУРУТ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля 2020/2019 - 104,1%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа, до Новоавачинского сельского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 7 127,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года - 7 416,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утверждаемую постановлением Службы.

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения расхода на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго» по Новоавачинскому сельскому поселению

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСГ на 2019	Предложено на 2020	Отклонение (4-3)	Утверждено РСГ на 2020 год	Отклонение (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (неконтролируемые) расходы	41 742	42 564	822	42 564	822
2.	Ценоконтрольные расходы	10 933	12 967	2 034	10 742	-211

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	44 948	43 852	-1 096	43 408	-1 541
4.	Прибыль	127	247	120	131	4
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	2 907	4 047	1 141	2 907	0
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	1 942	22 738	20 796	-1 762	-3 704
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				239	239
8.	Исполнение предписания ФАС России	-3 876		3 876		
9.	Сглаживание роста тарифов	-12 436				
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	86 309	126 417	27 674	98 230	11 922

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 11 922 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 113,8 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ПО 2018 года (тыс. Гкал)	12,423
1 п/г	8,037
2 п/г	4,386
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	6 354,94
2 п/г	6 609,13
Товарная выручка (тыс. руб.)	80 061,60
1 п/г	51 071,88
2 п/г	28 989,72
ПВВ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	86 307,31
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	78 300,09
Операционные пересчитанные на фактический индекс	28 343,26
Неподконтрольные принятые Службой	10 022
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	34 207
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	2 974
Прибыль	108
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	2645,56805
	80 061,60-78 300,09=-1 761,52
Итого излишне полученные/недополученные (тыс. руб.)	761,52

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/недополученные расходы/доходы организации по

факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годах.

Выводы

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ПАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	8 002,67
1 п/г	7 600,50
2 п/г	8 740,57
НВВ	98 229,46
1 п/г	60 382,78
2 п/г	37 846,69
НО	12,27
1 п/г	7,94
2 п/г	4,33

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое несогласие с не включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 443 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 92-96 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

23. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 444 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ПАО «Камчатскэнерго» исх. от 25.04.2019 № 02-02/06/2303 (вх. от 29.04.2019 № 90/1614), с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - № 190-ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых

организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)
ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

23. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчаткаэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере **6,36451** тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) **1,944** тыс. Гкал (30,54 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей,

утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 4,421 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,842 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,579 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{ин} \times ИКА_i)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2024 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере 4 981 тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 1 915 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Арендная плата и Комиссионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, передающим в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 6 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетами (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, отклонены в полном размере по причине отсутствия обязательных, таких как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов;

- иные расходы налог на имущество организации, принят в размере расчетного налога ПАО «Камчаткэнерго» на 2020 год (папка 16, стр. 1-4 документов к тарифной заявке);

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 1 044 тыс. руб.

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточ учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована

первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок (папка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений по объекту и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 718 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере 20 867 тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топлива формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере 18 952 тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - ПУРУТ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчаткаэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля –2020/2019 – 104,1%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа, до Новолесновского сельского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 7 613,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 7 916,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы.

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ЦАО «Камчатскэнерго» по Новолесновскому сельскому поселению

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2019	Предложения на 2020	Отклонение (4-3)	Утверждено РСТ на 2020 год	Отклонение (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Одноразовые (подконтрольные) расходы	25 101	25 595	494	25 595	494
2.	Неподконтрольные расходы	4 900	6 896	1 996	4 981	81
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	18 634	20 338	1 703	20 867	2 233
4.	Прибыль	64	115	52	65	2
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 705	2 822	1 116	1 705	0
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (высвобождающий доход)	3 420	22 785	19 365	0	-3 420
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от заявленных, учтенных при установлении тарифов				0	0
8.	Исполнение предписания ФАС России	-10 610		10 610		10 610
9.	Сглаживание тарифов по 15%				-4 881	
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	43 214	78 550	35 337	48 333	5 120

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 5 120 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 111,8 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ЦО 2018 года (тыс. Гкал)	4,395
1 п/г	2,840
2 п/г	1,556
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	9 076,95
2 п/г	9 440,03

Товарная выручка (тыс. руб.)	40 460,75
1 п/г	25 776,68
2 п/г	14 684,07
ЦВЗ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	39 051,85
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	43 050,70
Операционные пересчитанные на фактический индекс	15 216,63
Неподконтрольные принятые Службой	5 315
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	18 640
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	1 325
Прибыль	83
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	2 471
	43 050,70-
	40 460,75=
Итого излишне полученные/недополученные (тыс. руб.)	2 589,95

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/недополученные расходы/доходы организации по факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годы.

Выводы

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ПАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	10 932,66
1 п/г	10 376,74
2 п/г	11 933,25
ЦВЗ	48 333,40
1 п/г	29 490,80
2 п/г	18 842,60
по	4,42
1 п/г	2,84
2 п/г	1,58

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое

несогласие с не включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 444 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 97-100 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

24. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2- 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам камчатского края от 20.12.2018 № 445 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчатскэнерго» Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ПАО «Камчатскэнерго» исх. от 25.04.2019 № 02-02/06/2304 (вх. от 29.04.2019 № 90/1615), с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Коцдратьева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

24. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах

полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышесказанного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 14,36732 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) 1,855 тыс. Гкал (12,91 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 12,513 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7,295 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 5,218 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации,

применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{инф}} \times ИКЛ_i)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Регистр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере 9 073 тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 3 878 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, приняты на уровне плановых расходов организации на водоотведение, с учетом ожидаемых объемов водоотведения организации на 2019-2020 годы и плановым тарифом поставщика услуги.

- Арендная плата и Комиссионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, передаваемым в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 155 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетами (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, отклонены в полном размере по причине отсутствия обязательных, такие как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов;

- иные расходы – налог на имущество организации, принят в размере расчетного налога ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год (папка 16, стр. 1-4 документов к тарифной заявке);

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации

пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 1 137 тыс. руб.

Заплаты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточек учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок (папка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 893 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере **40 978** тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топлива формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦП_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦП_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м

расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере **36 658** тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - НУРУТ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля –2020/2019 – 104,1%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа, до Пионерского сельского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 7 099,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 7 387,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы.

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения регистра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго» по Цюоперскому сельскому поселению

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РС Г на 2019	Предложено на 2020	Отклонение с (1-3)	Утверждено РС Г на 2020 год	Отклонение с (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	36 078	36 789	711	36 789	711
2.	Неподконтрольные расходы	9 425	12 951	3 526	9 073	-352
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	40 223	38 063	-2 159	40 978	756
4.	Прибыль	100	180	80	103	3
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	2 745	3 496	751	2 745	0

6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	5 000	18 239	13 239	9 419	4 419
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов				1 725	1 725
11	Исполнение предписания ФАС России			0		0
12	ИТОГО необходимой валовой выручка	93 570	109 717	16 148	100 832	7 263

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 7 263 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 107,8 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ПО 2018 года (тыс. Гкал)	11,622
1 п/г	8,030
2 п/г	3,592
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	6693,23
2 п/г	7255,45
Товарная выручка (тыс. руб.)	79 809,81
1 п/г	53 745,25
2 п/г	26 064,56
НВВ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	94 271,97
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	89 229,27
Операционные пересчитанные на фактический индексе	33 825,76
Неподконтрольные принятые Службой	9 177
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	34 291
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	3 033
Прибыль	101
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	8801,7
	89 229,27 - 79 809,81 =
Итого излишне полученные/недополученные (тыс. руб.)	9 419,46

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/недополученные расходы/доходы организации по факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годах.

Выводы

На основе установленных доп. срочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ПАО «Камчаткэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	8 058,50
1 п/г	7 700,45
2 п/г	8 559,09
НВВ	100 832,12
1 п/г	56 174,03
2 п/г	44 658,09
по	12,51
1 п/г	7,29
2 п/г	5,22

ПАО «Камчаткэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчаткэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое несогласие с не включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 445 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчаткэнерго» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 101-105 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

25. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 8 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 446 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчаткэнерго» потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района, на 2019 - 2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от

17.05.2019 № 115-ОД были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПАО «Камчатскэнерго» Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ПАО «Камчатскэнерго» исх. от 25.04.2019 № 02-02/06/2305 (вх. от 29.04.2019 № 90/1616); с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190-ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее Правила), представлены в полном объеме.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Коцдратьева С.Б. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ПАО «Камчатскэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ И СБЫТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

25. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ПАО «Камчатскэнерго».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы.

1.1 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 15,1967 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) 4,220 тыс. Гкал (27,77 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 10,977 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 6,810 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,167 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 4.1).

Сравнительный анализ динамики изменения полезного отпуска по отношению к предыдущему периоду регулирования, представлен в приложении 4.1 к настоящему экспертному заключению.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{НОР}{100\%}\right) \times (1 + ИНЦ_i) \times (1 + K_{из} \times ИКА_i)$$

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению.

3. Регистр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

Величина неподконтрольных расходов на 2020 год определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и требованиями пункта 39 Методических указаний 760-э и сформированы в размере **12 557** тыс. руб., отклонено от предложения ПАО «Камчатскэнерго» 2 930 тыс. руб. (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по статьям и по годам приведено в таблице 5.3.

- Арендная плата и Концессионная плата, принята в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически

обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора, отклонено 2 тыс. руб. необязательных платежей (папка 18 документов к тарифной заявке);

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, принята на уровне расчетных выбросов в пределах лимитов в соответствии с представленными расчетами (папка 17 документов к тарифной заявке);

- расходы на обязательное страхование, отклонены в полном размере по причине отсутствия обязательных, такие как ОСАГО и страхование опасных производственных объектов;

- иные расходы – налог на имущество организации, принят в размере расчетного налога ЦАО «Камчатскэнерго» на 2020 год (папка 16, стр. 1-4 документов к тарифной заявке);

- отчисления на социальные нужды, сформированы в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года, отклонено 690 тыс. руб.

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

- амортизация основных средств и нематериальных активов, сформированы в соответствии с п. 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно реестры инвентарных карточ учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенший на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переосенок (папка 14 документов к тарифной заявке);

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен анализ амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

- налог на прибыль, рассчитан от сформированных денежных выплат социального характера, ввиду прочей базы для начисления, отклонено 1 248 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов, приведен в приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитаны в соответствии с пунктом 61 Основ ценообразования и приняты на 2020 год в размере **48 420** тыс. руб., (расходы на 2021-2023 годы приняты с учетом соответствующих прогнозных индексов) в том числе по видам ресурсов и по годам приведено в таблице 5.4.

Статья затрат «Расходы на топливо»

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсной предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

...

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...»

Расчет расходов на топливо формируется также в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, опускаемой в k -ом виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -ом виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом стоимость топлива принята в размере 43 821 тыс. руб., сформирована Экспертом Службы сформирована на основании вышеперечисленных пунктов законодательства и исходя из следующих показателей.

- нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (топливо судовое маловязкое) (далее - ПУРУГ) принят экспертом на 2020 год на основании приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 12.07.2019 № 479 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

- цена натурального топлива – принята на основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования и в соответствии с представленным договором на поставку топлива и соответствующей доставки до источников теплоснабжения.

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (уголь) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство угля –2020/2019 – 104,1%; перевозка - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены с учетом доставки от порта Петропавловск-Камчатского городского округа, до Раздольненского сельского поселения (без учета НДС):

- на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 7 382,00 руб./тнт;
- на 2 полугодие 2020 года – 7 678,52 руб./тнт.

Расшифровка затрат отражена в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на электрическую энергию»

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Объем потребления электрической энергии принят в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика на 2020 год».

Расшифровка и анализ затрат отражена в приложении 4.7 к настоящему экспертному заключению.

Статья затрат «Расходы на холодную воду»

Расходы на холодную воду формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по вышеуказанной формуле 4.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы.

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя и их анализ отражены в приложении 4.8 к настоящему экспертному заключению.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в приложении 5.4 к настоящему экспертному заключению.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль):

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) – принята в расчет 278,18 руб. на человека в месяц на уровне утвержденных на 2019 год с учетом индексации;

- расчетная предпринимательская прибыль определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго» по Раздольненскому сельскому поселению

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ на 2019	Предложения на 2020	Отклонение (4-3)	Утверждено РСТ на 2020 год	Отклонение (6-3)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (бюджетные) расходы	50 631	51 628	997	51 628	997
2.	Неоперационные расходы	12 498	15 487	2 989	12 557	60
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	46 156	49 013	2 856	48 420	2 263
4.	Прибыль	130	241	111	134	4
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	3 468	4 885	1 417	3 468	0
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (платящий доход)	10 289	27 995	17 706	-139	-10 429
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов					0
8.	Сглаживание тарифов до 15 %				-1 293	
9.	Исполнение предписания ФАС России	-14 790		14 790		14 790
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	108 384	149 249	40 865	114 775	6 392

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 6 392 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 105,9 % роста.

Также в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования Экспертом проведен анализ излишне полученных / недополученных доходов / расходов по акту деятельности 2018 года.

ПО 2018 года (тыс. Гкал)	11,013
1 п/г	6,813
2 п/г	4,200
Тарифы, утвержденные Службой на 2018 год (руб./Гкал)	
1 п/г	8 043,64
2 п/г	9 737,80
Товарная выручка (тыс. руб.)	95 698,12
1 п/г	54 799,18
2 п/г	40 898,94

ПВВ утвержденная на 2018 год (тыс. руб.)	101 715,94
НВВ фактически принятая Службой за 2018 год (тыс. руб.)	95 558,83
Операционные пересчитанные на фактический индекс	43 743,68
Неподконтрольные принятые Службой	11 719
Расходы на энергетические ресурсы (за минусом субсидии по 166-п)	36 582
Расчетная предпринимательская прибыль, до предписания ФАС	3 398
Прибыль	115
Выпадающие прошлых, до предписания ФАС	0
Итого излишне полученные/недополученные (тыс. руб.)	95 698,12-95 558,83=-139,29

Также в приложении 5.9 к настоящему экспертному заключению отражены фактические излишне полученные/недополученные расходы/доходы организации по факту 2017 года, не учтенные в полном размере в 2019 году и перенесенные для включения в 2020-2021 годах.

Выводы

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования, прогнозных параметров регулирования и оценки результатов деятельности предприятия до перехода к регулированию цен (тарифов) экспертом Службы рассчитана необходимая валовая выручка ПАО «Камчатскэнерго» на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования предлагается в следующих размерах:

Утверждено 2020 год	10 456,17
1 п/г	9 892,83
2 п/г	11 376,75
НВВ	114 775,28
1 п/г	67 367,20
2 п/г	47 408,07
по	10,98
1 п/г	6,81
2 п/г	4,17

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое несогласие с тем включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 8 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 446 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Раздольщевского сельского поселения Елизовского района, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 106-112 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

26. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. - предлагается утвердить показатели для расчетов с потребителями ПАО «Камчатскэнерго» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Елизовском городском поселении на 2020 год.

Поставщиком услуг холодного водоснабжения для ПАО «Камчатскэнерго» в Елизовском городском округе является КГУП «Камчатский водокапал», в связи с чем компонент на питьевую воду, припят равный тарифу на холодное водоснабжение прочих потребителей без НДС.

Компонент на тепловую энергию равен экономически обоснованному одноставочному тарифу на тепловую энергию для ПАО «Камчатскэнерго».

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

3. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	9,67	8 680,09
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	9,67	9 982,10

4. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию,

				руб./Гкал
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	10 416,11
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	11 978,52

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	3 900,00
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	3 900,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.11.2015 № 595 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Елизовского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению ПАО «Камчатскэнерго» в Елизовского городского поселения Елизовского района Камчатского края. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжение населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолированными стояками, полотенцесушителями с	0,0704	286,16
С неизолированными стояками, полотенцесушителей без	0,0649	264,71
01.07.2020 - 31.12.2020		

С стояками, полотенцесушителями	неизолированными с	0,0704	286,16
С стояками, полотенцесушителей	неизолированными без	0,0649	264,71

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления и экспертным заключением Службой в установленные законом сроки. Представители ПАО «Камчатскэнерго» присутствовали на заседании Правления Службы и выразили свое несогласие с не включением в состав необходимой валовой выручки расходов, исключенных по предписанию ФАС России.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ПАО «Камчатскэнерго» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района на 2020 год согласно приложению 113 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района, с календарной разбивкой согласно приложению 114 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

27. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. -

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для акционерного общества «Камчатэнергосервис» (далее – АО «Камчатэнергосервис»), устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 115 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения

Мильковского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 116 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Камчатэнергосервис» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 117 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 118 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 119 к протоколу.

6. Утвердить производственную программу АО «Камчатэнергосервис» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 год согласно приложению 120 к протоколу.

7. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 121 к протоколу.

8. Компенсация выпадающих доходов АО «Камчатэнергосервис» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

28. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вишачинского городского округа, на 2019 - 2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. -

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2- 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 122-125 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

29. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 718 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2018 - 2022 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. -

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2-14 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 718 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2018 - 2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 126-138 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

30. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 628 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района, на 2018 - 2022 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ

России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 27.11.2019 № 294-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ООО «Морошка» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского района, на 2018-2022 с целью корректировки тарифов, установленных на 2020 год с применением метода индексации установленных тарифов.

При этом, письмом Службы от 07.08.2019 № 90.01-07/1662 основании требований пункта 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения направлен запрос документов и материалов, необходимых для проведения корректировки необходимой валовой выручки предприятия на 2020 год, а также о необходимости предоставления расчета расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», ООО «Морошка» письмом от 30.08.2019 № 309 (входящий Службы от 02.09.2019 № 90/3212) представило необходимые материалы, кроме расчетных таблиц в соответствии с Методическими указаниями.

Учитывая вышеизложенное, по тексту экспертного заключения отсутствуют значения по отклонению показателей от предложения ООО «Морошка». Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения передано администрацией муниципального образования – сельского поселения «село Ивашка» по концессионному соглашению № 1 от 06.01.2015 года.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ООО «Морошка» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского района, на 2018-2022 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы

по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Цивильного Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на шестилетний период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8

2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Морошка», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ООО «Морошка».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА I Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

26. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Ивашка» (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории сельского поселения «село Ивашка» актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии на 2020 период регулирования принимается на уровне средних показателей полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в размере 13,035 тыс. Гкал.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации ООО «Морошка» представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии ООО «Морошка» с 2016 по 2018 годы, тыс. Гкал

Наименование показателя	2016	2017	2018	средний
1	2	3	4	5
Всего по предприятию ООО «Морошка», в том числе	12,809	12,857	13,439	13,035
Полезный отпуск категории «население»	10,705	10,705	11,349	10,920

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставяемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в 15,136 тыс. Гкал. Расчет исходя из корректировки данных предложения предприятия и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к Экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне целевых значений ввиду отсутствия подтверждения расходов на хозяйственные нужды на источнике тепловой энергии, предложения предприятия.

Расчет расходов на хозяйственные нужды произведен в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = \frac{\alpha \times N \times K + \alpha \times M}{q} \times c \times \rho \times (t - t_0) \times T \times 10^{-6}$$

x
q
q
q
v
v
г
хв
q

где альфа- норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,
q принимается равной 0,27 м³/сут.;

N - количество душевых сеток;

q

K - коэффициент использования душевых, определяется практически

Q путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

альфа - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при отсутствии данных принимается равной 0,024 м³/чел. в сутки;

M - численность работающих человек в сутки;

t, t_0 - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

Γ - хв

c - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

v

T - продолжительность расчетного периода, сут.;

q

ρ_0 - плотность воды, т/м³.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (*приложение 4.1 к экспертному заключению*) – 2,101 тыс. Гкал (13,9% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края № 644 от 19.10.2018 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Морошка» на 2019 год».

Заявлено предприятием – 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически обоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (*приложение 4.1 к экспертному заключению*) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 13,035 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7,942 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 5,093 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 13,035 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к экспертному заключению*), в том числе *населению* 10,920 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 6,616 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,304 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2022 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (*приложение 5.1 к экспертному заключению*).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением НДСР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{НОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{за} \times ИКА_i)$$

И составят в **2018** году – 30 980,52 тыс. руб., в **2019** году – 32 081,57 тыс. руб., в **2020** году – 32 713,58 тыс. руб.; в **2021** году 33 584,74 тыс. руб., в **2022** году 34 578,85 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ООО «Морошка» на территории сельского поселения «село Ивашка» на 2018 – 2022 годы

п. п.	Параметры расчета расходов	единица измерения	Утверждено Службой на 2018-2022				
			2018	2019	2020	2021	2022
	2		4	5	6	7	8
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	1,046	1,03	1,037	1,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1%	1%	1%	1%	1%
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	ед.	0	0	0	0	0
2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	кВт/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{за})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,7
	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	30980,52	32081,57	32713,58	33584,74	34578,85

3. Регистр неподконтрольных расходов в сельском поселении «село Ивашика» (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2018 году – 9 290 тыс.руб., в 2019 году – 8 251 тыс. руб., в 2020 году – 8 605 тыс. руб., в 2021 году – 8 882 тыс.руб., в 2022 году – 9 114 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия ООО «Морошка» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «Морошка» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, эксперты Службы проанализировали представленные договоры аренды здания гаража, аншара металлического и офиса, а именно договор аренды нежилых помещений № 1 от 01.01.2019, договор аренды нежилых помещений № 2 от 01.07.2019 отклонены значения показателей в расчет 2018 года, планового 2020 и последующие периоды регулирования ввиду отсутствия расчетов, соответствующих п.45 Основ ценообразования; договор аренды под офис; договор аренды недвижимого имущества от 29.12.2018 пристройка гараж с ООО «ОСИ» отклонены значения показателей в расчет 2018 года, планового 2020 и последующие периоды регулирования ввиду отсутствия расчетов, соответствующих отсутствует расчет в соответствии с п.45 Основ ценообразования.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «Морошка» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года. Плановые значения по данной статье отсутствуют.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия ООО «Морошка» отсутствуют подтверждения вышеуказанных расходов по статье.

Отсутствует разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года. Плановые значения по данной статье отсутствуют.

В результате фактически понесенных расходов 2018 года, предприятием ООО «Морошка» не представлены обоснования и подтверждения несения расходов по данной статье.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 7 471 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне– 31,36%. Значения показателей на 2021, 2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Распоряжением Администрации сельского поселения «село Ивашка» № 51 от 02.09.2015 «О наделении ООО «Морошка» статусом единой теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения «село Ивашка».

При этом, в 2018 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения, приказы о списании дебиторской задолженности, сложившейся по предприятию.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 1 134 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны ООО «Морошка» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91п «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия ООО «Морошка» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных ивештарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы приняты на уровне значений 2020 года.

3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.11 Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Таким образом, для ООО «Морошка» не закреплен нормативный уровень прибыли на долгосрочный период регулирования.

Учтено по фактически понесенным расходам 363,64 тыс.руб как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2022 годы расчет произвести не представляется возможным ввиду отсутствия утверждающей иввестиционной программы предприятия и отсутствия на предприятии разработанного коллективного договора.

5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сельском поселении «село Ивашка» (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2018 году – 38 623 тыс.руб., в 2019 – 50 782 тыс. руб., в 2020 году – 58 647 тыс. руб., в 2021 году – 60 937 тыс. руб., в 2022 году – 63 425 тыс. руб. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

5.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2018 году – 34 525 тыс.руб., в 2019 году – 45 769 тыс.руб., в 2020 году – 52 185 тыс.руб., в 2021 году – 54 272 тыс.руб., в 2022 году – 56 552 тыс.руб.

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпущаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными ООО «Морошка» в размере 235,94 кг.у.т./Гкал исходя из показателей, закрепленных в долгосрочных параметрах регулирования, и выданных администрации сельского поселения «село Ивашка» для проведения открытого конкурса. Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края норматив расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Морошка» на 2020 год» данный показатель не закреплен.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 3,571 тыс. т.у.т.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,786. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля №187 от 29.05.18, заключенного с ООО «Камчатское морское пароходство».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \frac{\text{Пизшая теплота сгорания угля}}{7000 \text{ Ккал}} = \frac{5505}{7000} = 0,786$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 4 541 тонны.

На основании требований пункта 29 Приципиов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором поставку угля №187 от 29.05.18 с ООО «Камчатское морское пароходство» и во втором полугодии 2020 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2020 год по ПСЭР в размере 104,1% 2020/2019 и индекса изменения транспортной составляющей в размере 104,3% 2020/2019. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 11 492 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников ООО «Морошка».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 52 185 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2018 году – 3 518 тыс.руб., в 2019 году – 4 378 тыс. руб., в 2020 году – 5 635 тыс. руб., в 2021 году – 5 804 тыс.руб., в 2022 году – 5 978 тыс. руб. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ICP_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от ООО «Электрические сети Камчатки». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 1,173 млн. Квт/ч с применением удельного расхода электроэнергии в размере 77,47 Квт*ч/Гкал за 2018 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСОЭ в 2020 году в размере 103% и составят 5 635 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 103% = 4 893 руб./тыс. кВт*ч

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.3 Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2018 году – 579 тыс.руб., 2019 году – 635 тыс. руб., в 2020 году – 828 тыс. руб., в 2021 году – 861 тыс. руб., в 2022 году – 895 тыс. руб., расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСОЭ на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году в соответствии с представленными счетами-фактурами на покупку холодной воды. Холодная вода поставляется предприятием-поставщиком холодной воды на данной территории ООО «Стимул», которая обеспечивает объекты теплоснабжения ООО «Морошка» для производства тепловой энергии для нужд отощения и горячего водоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы удельного расхода холодной воды в размере 0,32 м.куб./Гкал на принятый полезный отпуск.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 828 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 13.11.2019 № 247 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Стимул» потребителям сельского поселения «село Ивашка» Карагинского муниципального района на 2020-2024 годы».

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям ООО «Морошка» в сельском поселении «село Ивашка».

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 0 тыс.руб., ввиду отсутствия источников финансирования на капитальные вложения. Отсутствует утвержденная инвестиционная программа предприятия.

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая

валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение всего не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Морошка», не установлены на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2018 - 20222 годы.

Дополнительно учтено 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусматривается.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2018 год – 0 тыс.руб., на 2019 год – 0,00 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс.руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия ООО «Морошка» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на потребляемое топливо в плановом периоде 2020 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-1}^k$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных

значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $ПВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-п}^к$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ_{i-2}^к = НВВ_{i-2}^ф - ГВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i, \tau}^{\circ} - \text{ОР}_{i, \tau}^{\circ} - \text{ИР}_{i, \tau}^{\dagger} + \text{РЭ}_{i, \tau}^{\dagger} + \text{П}_{i, \tau}^{\dagger} + \Delta \text{Рсз}_{i, \tau} + \text{РПП}_{i, \tau} + \Delta \text{НВВ}_{i, \tau}^* - \Delta \text{КИП}_{i, \tau} - \Delta \text{КИК}_{i, \tau} - \Delta \text{КЭЭ}_{i, \tau}$$
(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от шпаловых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 10 467,48 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 10).

При этом, эксперт предлагает распределить данную корректировку на 2 периода: в 2020 году исключить из НВВ «- 5 234 тыс.руб.» и в 2021 году исключить из НВВ «- 5 234 тыс.руб.» в соответствии с требованиями части 3 пункта 12 Методических указаний 760-э.... «В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме...».

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «Морошка» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) в сумме 94 732 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2019 в сумме 57 180 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2019 в сумме 37 552 тыс. руб.

в 2021 году – 98 169 тыс.руб. . (рост к 2020 году 104%), в 2022 году – 107 118 тыс.руб. .(рост к 2021 году 109%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 13,035 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 7,942 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 5,093 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2022 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на

производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей сельского поселения «село Ивашка» составит – **7 267,61 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7 200,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 83%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 7 373,04 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 102,4%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 7 373,04 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 7 778,07 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 105,5%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 7 778,07 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8 903,43 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 114,5%)

Глава 2. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Экспертами Службы установлено, что на территории сельского поселения «село Ивашка» Карагинского района поставщиком холодной воды является ООО «Стимул».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020 год тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду, утвержденным постановлением Службы для ООО «Стимул» на указанный выше период для потребителей сельского поселения «село Ивашка» Карагинского района.

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) ООО «Морошка» для потребителей сельского поселения «село Ивашка» Карагинского района, на 2020 год, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

	Наименование	Вид	Год	Вид теплоносителя
--	--------------	-----	-----	-------------------

п/п	регулируемой организации	тарифа	(период)	Вола	Пар
Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1	ООО «Морошка»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2018 -30.06.2018	149,00	
2			01.07.2018 - 31.12.2018	164,66	
3			01.01.2019 -30.06.2019	164,66	
4			01.07.2019 - 31.12.2019	169,07	
5			01.01.2020 -30.06.2020	169,07	
6			01.07.2020 - 31.12.2020	173,71	
7			01.01.2021 -30.06.2021	173,71	
8			01.07.2021 - 31.12.2021	183,25	
9			01.01.2022 -30.06.2022	183,25	
10			01.07.2022 - 31.12.2022	188,56	
Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
1	ООО «Морошка»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2018 -30.06.2018	175,82	
2			01.07.2018 - 31.12.2018	194,30	
3			01.01.2019 -30.06.2019	197,59	
4			01.07.2019 - 31.12.2019	202,88	
5			01.01.2020 -30.06.2020	202,88	
6			01.07.2020 - 31.12.2020	208,45	
7			01.01.2021 -30.06.2021	208,45	
8			01.07.2021 - 31.12.2021	219,90	
9			01.01.2022 -30.06.2022	219,90	
10			01.07.2022 - 31.12.2022	226,27	
Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг					

(тарифы указываются с учетом НДС)*					
1	ООО «Морошка»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2018 -30.06.2018	67,26	
2			01.07.2018 - 31.12.2018	70,80	
3			01.01.2019 -30.06.2019	72,00	
4			01.07.2019 - 31.12.2019	75,60	
5			01.01.2020 -30.06.2020	75,60	
6			01.07.2020 - 31.12.2020	77,88	
7			01.01.2021 -30.06.2021	<*>	
8			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
9			01.01.2022 -30.06.2022	<*>	
10			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	

Глава 3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

3) с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года

4) с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020 год с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ по Главе 3:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

п/п	М	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
						Ставка	С

					за мощность, тыс руб./Гкал/час в мес.	ставка за тепловую энергию руб./Гкал
1	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1	ООО «Морошка»	01.01.2018 -30.06.2018	149,00	6364,27		
2		01.07.2018 - 31.12.2018	164,66	6685,50		
3		01.01.2019 -30.06.2019	164,66	6685,50		
4		01.07.2019 - 31.12.2019	169,07	8609,00		
5		01.01.2020 -30.06.2020	169,07	7200,00		
6		01.07.2020 - 31.12.2020	173,71	7373,04		
7		01.01.2021 -30.06.2021	173,71	7373,04		
8		01.07.2021 - 31.12.2021	183,25	7778,07		
9		01.01.2022 -30.06.2022	183,25	7778,07		
10		01.07.2022 - 31.12.2022	188,56	8903,43		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
1	ООО «Морошка»	01.01.2018 -30.06.2018	175,82	7509,84		
2		01.07.2018 - 31.12.2018	194,30	7888,89		
3		01.01.2019 -30.06.2019	197,59	8022,60		
4		01.07.2019 - 31.12.2019	202,88	10330,80		
5		01.01.2020 -30.06.2020	202,88	8640,00		
6		01.07.2020 - 31.12.2020	208,45	8847,65		
7		01.01.2021 -30.06.2021	208,45	8847,65		
8		01.07.2021 - 31.12.2021	219,90	9333,68		
9		01.01.2022 -30.06.2022	219,90	9333,68		
10		01.07.2022 - 31.12.2022	226,27	10684,12		

3		Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
.1	3	ООО «Морошка»	01.01.2018 -30.06.2018	67,2 6	2 000,00	
.2	3		01.07.2018 - 31.12.2018	70,8 0	2 100,00	
.3	3		01.01.2019 -30.06.2019	72,0 0	2 135,59	
.4	3		01.07.2019 - 31.12.2019	75,6 0	2 182,80	
.5	3		01.01.2020 -30.06.2020	75,6 0	2 182,80	
.6	3		01.07.2020 - 31.12.2020	77,8 8	2 235,0 0	
.7	3		01.01.2021 -30.06.2021	<*>	<*>	
.8	3		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>	
.9	3		01.01.2022 -30.06.2022	<*>	<*>	
.10	3		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>	

ООО «Морошка» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 436 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4721) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 628 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Морошка» потребителям с. Ивашка Карагинского муниципального района, на 2018 - 2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 139-142 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

31. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякГенлоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского района, на 2020 год
(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ

России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования приказом руководителя Службы от 13.11.2019 № 264-ОД открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения, поставляемых ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Необходимо отметить тот факт, что теплоснабжающей организацией ООО «КорякТеплоСнаб» направлено заявление от 30.04.2019 № бн (входящий Службы от 13.06.2019 № 90/2220), нарушающее форму предоставления тарифной заявки в соответствии с требованиями пунктов 15 и 16 Порядка открытия дел, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а именно отсутствовал полный перечень исчерпывающих документов, необходимых для открытия дела по установлению тарифов в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 3 Порядка рассмотрения дел об установлении регулируемых цен (тарифов), утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее - Порядок), регулируемая организация до 1 мая года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) и заявление о выборе метода регулирования тарифов.

В соответствии с пунктом 5 Порядка, предложение об установлении цен (тарифов) состоит из заявления регулируемой организации об установлении цен (тарифов) и необходимых материалов, указанных в пункте 16 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Для открытия дела об установлении цен (тарифов) перечень документов и материалов, указанных в пункте 16 Правил, является исчерпывающим.

Служба письмами (исх. от 14.06.2019 №90.01-07/1294, от 06.08.2019 № 90.01-07/1655, от 24.10.2019 № 90.01-07/2306) сообщила теплоснабжающей организации об отсутствии правовых оснований для открытия дела (проведение экспертизы материалов) и установления тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год, а также проинформировала организацию о необходимости предоставления полного пакета документов.

При этом, организация ООО «КорякТеплоСнаб» письмом без идентификационного номера (входящий Службы от 14.11.2019 № 90/4225) при проведении экспертизы экономической обоснованности расходов при формировании необходимой валовой выручки просит применить метод сравнения аналогов.

В соответствии с пунктом 18 Принципов и методов регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования), долгосрочные тарифы рассчитываются с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложения регулируемой организации в соответствии с положениями пунктов 17, 54 и 55 Основ ценообразования.

При этом, пунктом 17 Основ ценообразования определены случаи, при которых применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Представленный вышеуказанным письмом договор аренды объектов теплоснабжения от 10.10.2019 № 10 между ООО «КАМ-ЛТД» и ООО «КорякТеплоСнаб» заключен на период с 01.01.2020 по 30.09.2020.

На основании вышеизложенного, Служба письмом от 15.11.2019 № 90.01-07/2543 уведомила ООО «КорякТеплоСнаб» об открытии дела по установлению тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год с присвоением номера дела № 241/ТЭ, ТН, ГВС-2020.

Имущество в части объектов теплоснабжения котельных №1, №2, №3 и № 4 с тепловыми сетями передано в пользование в соответствии с договором аренды оборудования от 10.01.2019 №10, заключенного между ООО «КАМ-ЛТД» и ООО «КорякТеплоСнаб».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДО3и «О доведении показателей прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «КорякТеплоСнаб», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ООО «КорякТеплоСнаб».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО:

27. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей ООО «КорякТеплоСнаб» (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии

(мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Приписов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории городского округа «поселок Палана» Елизовского муниципального района актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, на основании фактических значений полезный отпуск тепловой энергии на период регулирования 2020 год принимается на уровне средних значений предыдущих 3 лет в размере 18,155 тыс. Гкал.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации ООО «КорякТеплоСнаб» представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии ООО «КорякТеплоСнаб» с 2016 по 2018 годы, тыс. Гкал

Наименование показателя	2016	2017	2018	средний
1	2	3	4	5
Всего по предприятию ООО «КорякТеплоСнаб», в том числе	17,812	18,407	18,245	18,154

1.2. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в 24,349 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из корректировки данных предложения предприятия и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,038 тыс. Гкал. Как экономически обоснованные расходы.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы отключены от предложения предприятия в размере 0,113 тыс. Гкал ввиду отсутствия подтверждения данных расходов.

Расчет расходов на хозяйственные нужды производится в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = \frac{\alpha \times N \times K - \alpha \times M}{q} \times c \times \rho \times (t - t_{гхв}) \times T \times 10^{-6}$$

где альфа- норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,
q принимается равной 0,27 м³/сут.;

N - количество душевых сеток;

q

K - коэффициент использования душевых, определяется практически

Q путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

альфа - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при отсутствии данных принимается равной 0,024 м³/чел. в сутки;

M - численность работающих человек в сутки;

t_г, t_{хв} - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

t_{гхв}

c - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

в

T - продолжительность расчетного периода, сут.;

q

ρ_о - плотность воды, т/м³.

Отключено от предложения предприятия 0,113 тыс. Гкал. Ввиду отсутствия подтвержденных данных по статье.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 6,195 тыс. Гкал (25,4% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных топливно-энергетическим паспортом Камчатского края. Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «КорякТеплоСнаб» на 2020 год», а также на ранее представленные периоды регулирования отсутствует.

Заявлено предприятием – 6,195 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 18,154 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 11,417 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 6,737 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 18,154 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе *населению* 15,403 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 9,242 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 6,161 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,038 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

Необходимая валовая выручка на 2020 год сформирована с учетом требований главы IV. Основных методологических положений по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом экономически обоснованных расходов с учетом требований пункта 23 Методических указаний 760-э.

Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ) на *i*-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$НВВ_i = P_{1i} + P_{2i} + H_i + / - \Delta НВВ_i + РПП_i, \text{ (тыс. руб.) (1)}$$

(в ред. Приказа ФАС России от 04.07.2016 N 888/16)

где:

P_{1i} - шашируемые на *i*-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

P_{2i} - планируемые на *i*-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

H_i - планируемая на *i*-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.;

$\Delta ПВВ_i$ - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в *i*-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из ПЗВ (со знаком "-") в *i*-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в ПЗВ в *i*-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

РПП_{*i*} - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на *i*-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования.

2.1. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции

В соответствии с п. 28 Принципов и методов регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», данные расходы приняты экспертами Службы в сумме 150 286 тыс. руб., отклонено 39 020 тыс. руб., в том числе:

2.1.1. Расходы на сырьё и материалы

Затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 3 914 тыс. руб., отклонено 3 219 тыс.руб., в том числе по статьям:

- запчасти и материалы на ТО – принято в размере 10 тыс.руб.

Отклонено от предложения 635 тыс.руб.

Экспертом применен подход по данной статье в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования с применением индекса потребительских цен по ПСЭР 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103% к фактическим показателям 2016 года.

- материалы, ремонт хозспособом – принято в размере 3 887 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения 960 тыс.руб.

Экспертом применен подход по данной статье в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования с применением индекса потребительских цен по ПСЭР 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103% к фактическим показателям 2016 года.

- материалы на ТО – принято в размере 17 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 2 232 тыс.руб.

Экспертом применен подход по данной статье в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования с применением индекса

потребительских цен по ПСЭР 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103% к фактическим показателям 2016 года.

При этом, организацией представлена карточка счета материальны 2018 10.3 на сумму 45 тыс.руб., при этом, отсутствуют подтверждения по пункту 29 Принципов и методов регулирования. Иные обоснования со стороны предприятия не предоставлены.

- топливо на нетехнологические цели – принято в размере 0 тыс.руб..

Отклонено от предложения предприятия 2 232 тыс.руб.

При этом, организацией представлена ОСВ 10.03 по расходу в 2018 году бензина А-80, АИ-92, АИ-98, бензин супер Евро-98, дизельное топливо, дизельное топливо Евро, материалы 2018 10.3, при этом, отсутствуют подтверждения по пункту 29 Принципов и методов регулирования.

- химреагенты - принято в размере 0 тыс.руб..

Отклонено от предложения предприятия 400 тыс.руб.

Расходы по данной статье отклонены в полном размере ввиду отсутствия подтверждающих расходов по предыдущим периодам регулирования, а также плановых значений в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования.

2.1.2. Расходы на топливо (дизельное топливо) (табл. 4.4, 4.5)

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Ткал.

Таким образом, в расчет Норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом – 255,60 кг.тут/Гкал (утвержден приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 30.11.2015 № 607 «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую котельными ООО «КорякТеплоСнаб» на 2016 год»). Переводной коэффициент - 0,600 (уголь) принят экспертом на уровне предоставленных показателей в договорах на поставку топлива на 2019 год от 26.11.2018 №01/19 с ООО «Верес». Цена 1 тонны угля с учетом переходящих остатков от фактически сложившихся цен поставки 2017 года, с применением индекса согласно ПСЭР на 2019 и 2020 год по транспортировке угля до котельных 2019/2018 и 2020/2019 в размере 104,1% и 104,3 на транспортировку угля до котельных ООО «КорякТеплоСнаб» на 2020 год составила 7 239 руб. за тонну.

По итогу проведения расчетов цена угля на 1 и 2 полугодия 2020 года составила 7 304 руб./тнт (без НДС), с учетом транспортировки угля от «Морпорт» до котельных (цена транспортировки проиндексирована в соответствии с ПСЭР на 2020 год).

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 6,224 тыс. туг.

По расчетам специалистов ООО «КорякТеплоСнаб» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 77 674 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,600. На уровне ранее утвержденного значения по договору от 26.11.2018 №01/19 с ООО «Верес» в 2019 году. Необходимо отметить, что на период регулирования 2020 года организацией не предоставлен договор закупки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 Принципов и методов регулирования.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 10373 тонны.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 0,23 тыс.тп. увеличение произошло в результате увеличения полезного отпуска по сравнению с предложением полезного отпуска предприятия.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 75 084 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 8 182 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

2.1.3 Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) (табл. 4.7.)

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦP_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от ПАО «Камчатскэнерго». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, не представлен договор на покупку электроэнергии. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 4). Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере – 0,772 млн. Квт/ч с применением планового удельного расхода электроэнергии в размере 42,6 Квт*ч/1 ккал за 2019 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ИСОР в 2020 году в размере 111% и составят 3 834,85 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 111% = 5 274 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 168 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

2.1.4. Расходы на приобретение холодной воды

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ГР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании представленных в соответствии с требованиями реестров счет-фактур о КГУП «Камчатский водоканал» за 2018 год (таблица 7). В результате анализа выявлено, что предприятием списываются неидентифицированные расходы по холодной воде для производства тепловой энергии и для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения. Невозможно определить количество на нужды горячего водоснабжения и на тепловой энергии для технологических целей, ввиду несоответствия объемов ГВС, указываемых ООО «КорякТеплоСнаб» в отчетности 46-ГЭ полезный отпуск тепловой энергии за 2018 год, а также предоставляемых данных потребления по заключенным договорам с потребителями.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстрем РФ от 12.08.2003г.

На основании пункта 28 Приписов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 49 тыс.руб., с из нормативов расхода холодной воды по вышеуказанным нормам действующего законодательства Российской Федерации.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 20.12.2018 № 460 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы».

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 2 248 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

2.1.5 Амортизация основных средств и нематериальных активов – принята экспертами на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 72 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны ООО «КорякТеплоСнаб» в регулирующий орган не представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально не подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье не учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия ООО «КорякТеплоСнаб».

2.1.6. Средства на оплату труда

Фонд оплаты труда принят экспертами в размере 47 994 тыс. руб.

Отклонено от предложения предприятия 16 016 тыс. руб.

За счёт корректировки размера среднемесячной заработной платы персонала и численности персонала. Численность принята в количестве 56 ед., согласно фактически данным 2014 года. На основании расчетов по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», из которых 46 ед. приходится на общепроизводственный и цеховой персонал, а 10 ед. приходится на работников административно-управленческого персонала.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 10 612 руб., согласно отраслевому тарифному соглашению Общероссийского отраслевого объединения работодателей жилищно-коммунального хозяйства с применением ИПЦ по ПСЭР, которая сформировалась следующим образом:

$$\underline{10\ 303 \times \text{ИПЦ } 2020 \ 103\% = 10\ 612 \text{ руб.}}$$

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена относительно параметров Отраслевого тарифного соглашения в сфере жилищно-коммунального хозяйства и составила 71 420 руб.

Затраты на оплату проезда в отпуск экспертами Службы принят в размере **840 тыс. руб.**, на уровне применения средней стоимости оплаты проезда от г. Петропавловск-Камчатский до г. Москва и обратно в размере 30 тыс. руб. на половину численности персонала, принятого в расчет.

В результате произведенных расчетов, эксперты Службы предлагают принять в тариф **расходы на оплату труда на 2020 год в сумме 48 834 тыс. руб.**

Учитывая то обстоятельство, что у ООО «КорякТеплоСнаб» по факту числится один генеральный директор в лице Косяева А.А., а услуги по обслуживанию оборудования оказываются сторонними организациями, эксперт предлагает перенести расходы по оплате труда в статью «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями». В статье расходы на оплату труда оставить заработной платой директора.

2.1.7. Отчисления на социальные нужды

Затраты по данной статье приняты в размере 14 510 тыс. руб.

Дополнительно учтено 14 451 тыс. руб. Расчеты произведены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 6 ноября 2019 г. № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.».

Учитывая то обстоятельство, что у ООО «КорякТеплоСнаб» по факту числится один генеральный директор в лице Косяева А.А., а услуги по обслуживанию оборудования оказываются сторонними организациями, эксперт предлагает перенести расходы по оплате труда в статью «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями». В статье **Отчисления на социальные нужды** оставить отчисления на заработную плату директора.

2.1.8. Ремонт подрядным способом принято 0 тыс.руб.

Отклонено 13 тыс.руб. ввиду отсутствия материалов в соответствии с требованиями п.28 и 29 Принципов и методов регулирования.

Экспертами данные расходы отклонены в сумме 13 тыс. руб., ввиду отсутствия ремонтной программы, согласованной с органом местного самоуправления Администрацией Коряковского сельского поселения Елизовского муниципального района, в соответствии с требованиями Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:

Экспертами данные расходы приняты в сумме 62 448 тыс. руб.

Дополнительно учтено 61 729 тыс. руб., а именно:

- обслуживание оборудования (договор от № 1 от 26.04.17 на техобслуживание, ремонт, бесперебойная работа котельных, работа с населением и тор.лицами, юридическое обслуживание, экономисты) в размере по пунктам 2.1.6 и 2.1.7 настоящего экспертного заключения в размере 62 258 тыс.руб.

- услуги по техническому обслуживанию принято 190 тыс. руб. обслуживание приборов и узла учета тепловой энергии, ТО манометров по 20.01 карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%.

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охран, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:

В соответствии с п. 28 Принципов и методов регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», данные расходы приняты в сумме 662 тыс. руб., отклонено 4 624 тыс. руб., а именно:

№ п/п	Показатели	ПРЕДЛОЖЕНИЕ РСО НА 2020										Примечание по принятым показателям на 2020 год
		2020			Утверждено службой 2019 г.			Утверждено службой 2020 г.			отклонение от предложения	
		Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие	Всего	1 полугодие	2 полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, выведомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	5 286	2 643	2 643	4 489	2 244	2 244	662	331	331	-4 624	
	<i>в том числе</i>										0	
1.12.1	<i>аудиторские услуги</i>	0	0	0							0	
1.12.2	<i>информационные услуги</i>	110	55	55	102	51	51	132	66	66	22	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.3	<i>канцелярские товары</i>	78	39	39	72	36	36	92	46	46	14	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.4	<i>компенсация за использование личного транспорта</i>	0	0	0	0	0	0		0	0	0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.5	<i>расходы на метеоинформацию</i>	0	0	0	7	4	4		0	0	0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и

												29 принципов и методов регулирования
1.12.6	консультационные и иные аналогичные услуги	106	53	53	0			103	51	51	-3	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.7	потребительские услуги	2	1	1	0						-2	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.8	подписка на периодические издания	4	2	2	0						-4	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.9	почтово-телеграфные расходы	66	33	33	63	32	32	2	1	1	-64	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.10	приобретение лицензий	0	0	0	61	31	31		0	0	0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.11	приобретение тех. эк. и норм. Литературы	17	9	9	0						-17	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.12	расходы на обеспечение пожарной безопасности	230	115	115	16	8	8		0	0	-230	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования

1.12.13	аттестация рабочих мест	578	289	289	213	106	106	0	0	-578	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования	
1.12.14	расходы по оплате труда	164	82	82	534	267	267	114	57	57	-50	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.15	материалы на содержание ЗИС	10	5	5	0						-10	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.16	содержание и ремонт оргтехники	16	8	8	158	79	79	17	8	8	1	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.17	содержание служебного транспорта	90	45	45	1821	910	910	0	0	0	-90	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.18	страхование автотранспорта	0	0	0	0						0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12.19	расходы на услуги связи	804	402	402	134	67	67	163	81	81	-641	карточка счета 2016 с ИПЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103%
1.12.20	торсионческие услуги	0	0	0	0						0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования

1.12 .21	<i>услуги автотранспорта</i>	0	0	0	744	372	372		0	0	0	Отсутствует расчет по п.45 Основ налогообложения
1.12 .22	<i>коммунальные услуги, всего в т.ч.:</i>		0	0	33	17	17		0	0	0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12 .22. 1	<i>электроэнергия на хозяйственные нужды</i>		0	0	33	17	17		0	0	0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12 .22. 2	<i>Сбор и вывоз ТКО и ЖБО</i>		0	0							0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12 .22. 3	<i>вода на хозяйственные нужды</i>		0	0							0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12 .22. 4	<i>теплоснабжение</i>		0	0							0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12 .22. 5	<i>водоотведение</i>		0	0							0	Отсутствуют материалы в соответствии с требованиями пунктов 28 и 29 принципов и методов регулирования
1.12 .23	<i>прочие расходы, вывоз шлака</i>	3 011	1 506	1 506	532	266	266	41	20	20	-2 970	договор 02.11.2016 с ИП Машинин А.Н. вывоз 1 тн 300 т.р.

- **- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов:**

Экспертами данные расходы приняты в сумме 29 тыс. руб., на уровне факта 2016 года от ООО «Экоцентр» счет 47 от 11.04.16, в соответствии с требованиями п.29 Приципов и методов регулирования.

- **арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи:**

Экспертами данные расходы приняты в сумме 4 142 тыс. руб., отклонено 11 433 тыс. руб. Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. №1075). Расчет представлен в таблице 8.

- **расходы на служебные командировки:**

Не заявлены организацией.

Службой данные расходы не учтены.

- **расходы на обучение персонала**

Не заявлены организацией.

Службой данные расходы не учтены.

- **другие расходы, связанные с производством и (или) реализации продукции:**

Экспертами данные расходы отклонены в сумме 6 760 тыс. руб.

Расходы связаны с арендой офисного помещения и арендой транспортных средств. Отсутствует расчет в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования.

2.1. Внебюджетные расходы

Затраты по данной статье приняты экспертами в размере 43 тыс. руб., отклонено 8 348 тыс. руб., в том числе:

- расходы по сомнительным долгам – отклонено в полном объеме 8 277 тыс.руб., по причине отсутствия у предприятия подтвержденной фактической дебиторской задолженности населения в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования.

- другие обоснованные расходы (расходы на услуги банков) – приняты в размере 43 тыс.руб. от фактических показателей 2016 года с применением ИЦ до 2020 2017/2016 103,7%, 2018/2017 102,9%, 2019/2018 104,7%, 2020/2019 103% по ПСЭР, отклонено 71 тыс.руб., как экономически необоснованные.

Таблица 8 – Расчет арендной платы для ООО «КорякТеплоСнаб» на 2020 год

№	объект	стоимость имущества	норма амортизации	Остаточная стоимость имущества начало года	нелоговая группа основного средства	остаточный срок использования в годах	срок использования в месяцах	% амортизации		налог на имущество			размер амортизации		арендная плата в месяц	арендная плата в год		
								в год	в месяц	ставка	размер годовой	размер средне месячный	в год	в месяц				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1	Здание котельной 1 с оборудованием	3 122 389,00	936 716,70	2 185 672,30	5-10	10,00	120,00	10,00	0,83	2,20%	48 084,79	4 007,07	312 238,90	26 019,91	30 026,97	360 323,69		
2	Здание котельной 2 с оборудованием	12 240 384,69	3 672 115,41	8 568 269,28	5-10	10,00	120,00	10,00	0,83	2,20%	188 501,92	15 708,49	1 224 038,47	102 003,21	117 711,70	1 412 540,39		
3	Здание котельной 3 с оборудованием	2 991 466,00	897 439,80	2 094 026,20	5-10	10,00	120,00	10,00	0,83	2,20%	46 068,58	3 839,05	299 146,60	24 928,88	28 767,93	345 215,18		
4	Здание котельной 4 с оборудованием	3 340 946,03	1 002 283,81	2 338 662,22	5-10	10,00	120,00	10,00	0,83	2,20%	51 450,57	4 287,55	334 094,60	27 841,22	32 128,76	385 545,17		
5	Теплотрассы	14 200 000,00	4 260 000,00	9 940 000,00	7,00	10,00	120,00	10,00	0,83	2,20%	218 680,00	18 223,33	1 420 000,00	118 333,33	136 556,67	1 638 680,00		
		35 895 185,72	10 768 555,72	25 126 630,00			50,00		600,00	50,00	4,17	0,11	552 785,86	46 065,49	3 589 518,57	299 126,55	345 192,04	4 142 304,43

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

2. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 0 тыс.руб., отклонено 3 118 тыс. руб. (прочие расходы). Не представлены обоснования данных расходов в соответствии с требованиями Основ ценообразования, а именно пунктов 28 и 29. Не представлен коллективный договор, заключенный на предприятии, т.к. услуги оказывают сторонние организации.

3. **Расчетная предпринимательская прибыль** – не была заявлена предприятием. В соответствии п. 48(2) Основ ценообразования, организации, владеющие объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет, расчетная предпринимательская прибыль не утверждается. Для ООО «КорякТеплоСнаб» действие данного пункта не распространено в 2020 году.

4. **Налог на прибыль** - По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 0 тыс. руб., отклонено 780 тыс. руб. Расчеты произведены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ.

Как видно из представленного сравнительного анализа, у ООО «КорякТеплоСнаб» наблюдается увеличение необходимой валовой выручки на 2020 год в размере 7% от предыдущего периода регулирования.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РД_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta ИВВ_{i-1}^K$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$P\mathcal{O}_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

Π_i^{ck} - скорректировавшая нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины ΠBV_i^{ck} и скорректировавшей ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

ΔRez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяемая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-n}^k - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\Pi BV_{i-2}^{\phi} - OP_{i-2}^{\phi} - IP_{i-2}^{\phi} + P\mathcal{O}_{i-2}^{\phi} - \Pi_{i-2}^{\phi} + \Delta Rez_{i-2} + РПП_{i-2} - \Delta HBB_{i-n}^k - \Delta KIP_{i-2} - \Delta KIK_{i-2} - \Delta K\mathcal{E}\mathcal{E}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 11 452,67 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 10).

Таблица 10 - Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений, тыс.руб.

1	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018 г.	Факт от PCO за 2018	Факт Служба на 2018 г.	отклонение плана от факта 2018	примечание Службы
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на приобретение сырья и материалов (в т.ч. ремонт хоз. способом)	3 973,91	6 595,00	3 943,25	-30,66	корректировка операционных расходов в соответствии с требованиями п.56 Методических указаний 760-э
3	Расходы на оплату труда	45 647,99	59 181,00	45 295,84	-352,15	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 468,43	665,00	1 457,10	-11,33	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 334,89	3 006,00	4 301,45	-33,44	
5.1	Расходы на оплату услуг связи		83,00	0,00	0,00	
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны			0,00	0,00	
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг		0,00	0,00	0,00	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			0,00	0,00	
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			0,00	0,00	
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг			0,00	0,00	
6	Расходы на служебные командировки		58,00	0,00	0,00	
7	Расходы на обучение персонала			0,00	0,00	
8	Лизинговый платеж			0,00	0,00	
9	Арендная плата (офис)	600,58	0,00	595,95	-4,63	

	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018 г.	Факт от PCO за 2018	Факт Служба на 2018 г.	отклонение плана от факта 2018	примечание Службы
1	2	3	4	5	6	7
10	Другие расходы, в том числе:		3 130,00		0,00	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	56 025,80	72 635,00	55 593,58	-432,21	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности				0,00	
1.2	Арендная плата	4 361,84	14 400,00	4 300,24	-61,60	аренда оборудования по договору с ООО "КАМ-ЛТД", в соответствии с п.45 Основ ценообразования
1.3	Концессионная плата				0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 154,65	5 652,00	0,00	-5 154,65	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	354,65		0,00	-354,65	отсутствуют документы
1.4.2	расходы на обязательное страхование				0,00	
1.4.3	налог на имущество	0,00	2,00	0,00	0,00	отсутствуют документы
1.4.4	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	отсутствуют документы
1.4.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	отсутствуют документы
1.4.6	иные расходы (аренда транспорта)	4 800,00	5 650,00	0,00	-4 800,00	отсутствуют документы

	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018 г.	Факт от PCO за 2018	Факт Служба на 2018 г.	отклонение плана от факта 2018	примечание Службы
1	2	3	4	5	6	7
2	Расходы на электрическую энергию					отсутствуют документы, расчет исходя из фактического полезного отпуска и планового удельного расходов электрической энергии с применением базовых тарифов, утвержденных постановлением Службы об утверждении тарифов электрической энергии на 2018 год от 31.05.2018 № 112 "О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год»
		3 280,15	3 054,00	3 228,14	-52,01	
3	Расходы на тепловую энергию				0,00	
4	Расходы на холодную воду	474,90	213,00		-474,90	отсутствуют документы
5	Расходы на теплоноситель	1 621,01	0,00		-1 621,01	отсутствуют документы
6	ИТОГО	59 282,94	58 706,00	50 838,04	-8 444,91	
	ИТОГО НВВ	126 401,06	159 278,00	110 731,86	-15 669,20	
	Полезный отпуск 1 полугодия 2018, тыс.Гкал	11,20		11,36		по отчету 46-ТЭ Полезный отпуск тепловой энергии за 2018 год
	Полезный отпуск 2 полугодия 2018,тыс.Гкал	6,61		6,89		по отчету 46-ТЭ Полезный отпуск тепловой энергии за 2018 год
	Товарная выручка	119 255,61	0,00	122 184,53		

	Наименование расхода	Утверждено Службой на 2018 г.	Факт от PCO за 2018	Факт Служба на 2018 г.	отклонение плана от факта 2018	примечание Службы
1	2	3	4	5	6	7
	тариф 1 полугодия 2018	6 600,00		6 600,00		
	тариф 2 полугодия 2018	6 856,58		6 856,58		
	избыток/выпадающий за 2018 год				-11 452,67	

При этом, из сложившейся необходимой валовой выручки 2020 года предлагается исключить излишне полученный доход за 2017 год в размере «-16 021,231 тыс.руб.»

Сформировавшийся избыточно полученный доход за 2018 год предлагается учесть при регулировании на 2021-2022 годы.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «КорякТеплоСнаб» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020 год следующие показатели:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2020 году – 135 234 тыс.руб. (2020/2019 – 107%)

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 18,154 тыс. Гкал.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7 213,05 руб./Гкал (снижение ко 2-му полугодью 2018 года – 100%).

- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 7 366,01 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2019 года – 102,12%).

ООО «КОРЯКТЕПЛОСНАБ» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом Б/П (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4745) предприятие выразило особое мнение, которое прилагается к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 143 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 144 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 145 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 146 к протоколу.

5. Компенсация выпадающих доходов ООО «КорякТеплоСнаб» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

32. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 310 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) по инициативе органа регулирования приказом руководителя Службы от 20.05.2019 года № 135-ОД открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения на 2020-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения передано Администрацией Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района по концессионному соглашению от 16.06.2015 года в пользование ООО «Стимул». В пользование переданы 7 газовых котельных.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района

выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 22.04.2019 года (далее - ИСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 7.12.2018 № 36097-АТ/Д03и «О доведении показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу, на период с 2025 года», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,3%, в 2020 году – 103,7%; в 2021 году – 104,0%; в 2022 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 103,9%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 103,3%; в 2022 году – 103,4%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,0%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2018-2022 году

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	К июлю 3,4%	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,9
2019	К июлю 1,4%	104,4	100,1	105,1	К июлю 3,0%	105,1
2020	К июлю 3,0%	104,1	99,1	104,2	К июлю 3,0%	104,2
2021	К июлю 3,0%	104,0	104,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2022	К июлю 3,0%	104,2	101,7	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Стимул», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ООО «Стимул».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

28. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ООО «Стимул».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за

последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории Соболевского муниципального района Камчатского края актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом был сформирован на уровне средних показателей за последние 3 года, а именно с 2016 по 2018 (по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей»).

Анализ динамики изменения полезного отпуска представлена в таблице 2.

Таблица 2 Динамика полезного отпуска тепловой энергии ООО «Стимул» с 2016 по 2018 годы

Факт, Гкал	2016	2017	2018	средний
итого	12276	11880	12540	12232

1.3. Отпуск тепловой энергии (приложение 4.1), поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере 13,761 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 приписов и методов регулирования, утверждаемых Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 0,151 тыс. Гкал.

1.4. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (приложение 4.1 к экспертному заключению) 0,0 тыс. Гкал. Ресурсоснабжающая организация ООО «Стимул» не заявляет расходы по данной статье.

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 1,529 тыс. Гкал (11,1% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии в сети (нормативные) определены на уровне утверждаемых показателей, согласно приказа МинЖКХ и энергетики Камчатского края от 03.09.2018 № 580).

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 12,232 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7,658 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4,574 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям ООО «Стимул» (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год по предложению эксперта тепловой энергии в размере 12,232 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к экспертному заключению*), в том числе населению 8,180 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 4,908 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3,272 тыс. Гкал.

Полезный отпуск увеличился по отношению к утвержденным показателям 2019 года на 0,151 Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблицу 1).

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,151 тыс. Гкал, в том числе дополнительно учтен полезный отпуск по категории потребителей «Население» в размере 0,050 тыс. Гкал.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (*приложение 5.1 к экспертному заключению*).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (*приложение 5.2 к экспертному заключению*) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{от} \times ИКА_i)$$

И составят в 2019 году – 31 114,02 тыс.руб., в 2020 году – 31 726,97 тыс.руб., в 2021 году – 32 571,86, в 2022 году – 33 535,98 тыс.руб., в 2023 году – 34 528,65 тыс.руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ООО «Стимул» на 2020 – 2023 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	СЛУЖБА					
			Долгосрочный период регулирования					
			2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИЦП)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%	
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%	
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	9,340	9,340	9,340	9,340	9,340	
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	31 114,02	31 726,97	32 571,86	33 535,98	34 528,65	

2. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 12 342,99 тыс. руб., в 2020 году – 8 761,09 тыс. руб., в 2021 году – 8 989,45 тыс.руб., в 2022 году – 9 281,34 тыс.руб., в 2023 году – 9 608,03 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» на 2020 год 10 625,12 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 1 864,04 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

1.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято в 2019 году в размере 0 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб.

1.2 . Арендная плата - принято в 2019 году в размере 0 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб.

1.3 Концессионная плата - принято в 2019 году в размере 0 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб.

1.4 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности принято в 2019 году в размере 2,37 тыс.руб., в 2020 году – 18,82 тыс. руб., в 2021 году – 19,35 тыс.руб., в 2022 году – 19,81 тыс.руб., в 2023 году – 20,43 тыс.руб., в том числе:

1.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов - принято в 2019 году в размере 0,38 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году 0 тыс.руб., в 2022 году 0 тыс.руб., в 2023 году 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб.

1.4.2 расходы на обязательное страхование - принято в 2019 году в размере 0,0 тыс.руб., в 2020 году – 18,82 тыс. руб., в 2021 году – 19,35 тыс.руб., в 2022 году 19,81 тыс.руб., в 2023 году 20,43 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» 44 тыс.руб.

Расходы по данной статье приняты экспертом в соответствии с требованиями пункта 29 Приципов и методов регулирования на уровне 18,82 тыс.руб. В обоснование представлен счет-365432/18 от 18.07.18 ООО «Абсолют страхование» страхование производственных объектов с подтверждением списания денежных средств с расчетного счета ООО «Стимул».

Отклонено от предложения предприятия 25,18 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

1.4.3 Другие расходы - принято в 2019 году в размере 0 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «Стимул» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб.

1.5 Отчисления на социальные нужды – приняты в 2019 году в размере 7 090,56 тыс.руб., в 2020 году – 7 230,34 тыс. руб., в 2021 году – 7 447,25 тыс.руб., в 2022 году – 7 722,80 тыс.руб., в 2023 году – 8 031,71 тыс.руб.

Заявлены на уровне 8 330,42 тыс.руб..

Отчисления на социальные нужды в 2020 году сформированы в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года» с учетом процента отчислений на уровне 30,2% от объема принятых средств на фонд оплаты труда в 2020 году

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами пенообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Отклонено от предложения предприятия 1 100,07 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

1.6 Расходы по сомнительным долгам – приняты в 2019 году в размере 627,59 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

Заявлены на уровне 623,38 тыс.руб..

Отклонено от предложения предприятия 623,38 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

В соответствии с требованиями подпункта а) пункта 47 Основ пенообразования внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Статус ЕТО присвоен ООО «Стимул» в соответствии с постановлением администрации Соболевского сельского поселения от 14.11.17 № 68 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организацией на территории села Соболево, Соболевского района, Камчатского края».

На основании вышеизложенного, расходы по данной статье отклонены в полном объеме ввиду отсутствия подтверждения фактически сложившейся дебиторской задолженности предприятия в 2018 году.

1.9) *Другие обоснованные расходы (расходы на создание резервного запаса топлива)* учтены расходы на создание резервного запаса топлива в 2019 году в размере 3 617 тыс.руб. Создание запасов резервного топлива (дизельное топливо) принимается согласно приказа МинЖКХ от 27.04.2018 № 277 на случай аварийной ситуации в Соболевском сельском поселении (прорыв газопровода). Организацией ООО «Стимул» предоставлен договор на закупку дизельного топлива № 55469 от 22.11.2018, а также акты установки газово-дизельных горелок на источниках тепловой энергии.

в 2020 году 0 тыс. руб., в 2021 году 0 тыс.руб., в 2022 году 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

Заявлены на уровне 18 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 18 тыс.руб. как экономически необоснованные расходов. Предприятием не представлены пояснения и обоснования включения данных расходов в состав необходимой валовой выручки предприятия ООО «Стимул».

1.9 *Налог на прибыль* в 2019 году 589 тыс.руб., в 2020 году 619,29 тыс. руб., в 2021 году – 630,22 тыс.руб., в 2022 году – 646,10 тыс.руб., в 2023 году – 663,26 тыс.руб.

Заявлены на уровне 669,33 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 50,04 тыс.руб. как экономически необоснованные расходов. Принят экспертами в размере 619,29 тыс.руб. согласно требований норм Налогового законодательства. ООО «Стимул» находится на упрощенной системе налогообложения, и уплачивает 1% с доходов организации.

Неподконтрольные расходы на последующие периоды регулирования проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Таблица 7 - Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов ООО «Стимул» на 2020-2023 годы, тыс. руб.

3. *Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению)* в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году

20 896,39 тыс. руб., в 2020 году 22 060,52 тыс. руб., в 2021 году 22 090,93 тыс. руб., в 2022 году – 22 438,60 тыс. руб., в 2023 году – 22 852,18 тыс.руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

3.1. *Расходы на топливо (газ природный)* - приняты экспертом в 2019 году в размере 18 977,10 тыс. руб., в 2020 году – 19 731,14 тыс.руб., в 2021 году – 19 691,68 тыс.руб., в 2022 году – 19 967,37 тыс.руб., в 2023 году – 20 306,81 тыс.руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными ООО «Стимул» в размере 164,21 кг у.т./Гкал (в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 31.08.2018 № 570 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Стимул» на 2019 год»).

Предложение предприятия – 164,22 кг у.т.

Переводной коэффициент – 1,129 (газ).

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 2 001,50 тыс.куб.м.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 21,71 тыс.куб.м.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленным договором на поставку газа № 89К-04-0022/18 от 01.11.17 с ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток». Цена расхода 1 тыс.куб.м. газа на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 9 858,18 руб./ тыс.куб.м (с НДС).

Предложение цены ООО «Стимул» - 9 743 руб./ тыс.куб.м,

По расчетам специалистов ООО «Стимул» планируемые затраты на закупку газа природного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 19 291 тыс. руб.

Цена 1 тыс.м.куб. газа природного принята экспертами Службы на 2020 год согласно постановлению Службы от 19.06.19 № 141 «Об утверждении розничной цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» населению Соболевского муниципального района Камчатского края для бытовых нужд» и составила 9 850,84 руб./тыс.м.куб. с НДС на 2 полугодие 2019 года, и на 1 полугодие 2020 года осталась на том же уровне. К цене 2 полугодия 2020 года применен индекс по ПСЭР на газ природный 2020/2019 в размере 100,2%, и цена составила 9 870,54 руб./тыс.м.куб. с НДС.

Исходя из вышесказанного, расходы на топливо на 2020 год приняты экспертами в размере 19 731,14 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено по статье «Расходы на топливо» с учетом принятого отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) – 754,05 тыс.руб..

3.2 Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)

приняты экспертом в 2019 году в размере 1 919,29 тыс. руб., в 2020 2 329,37 тыс. руб., в 2021 году – 2 399,25 тыс. руб., в 2022 году – 2 471,23 тыс., в 2023 году – 2 545,37 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из применения фактического удельного расхода электроэнергии на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии в 2018 году к полезному отпуску тепловой энергии, принятому в расчет 2020 года.

Учитывая то обстоятельство, что ООО «Стимул» является многопрофильной организацией, приобретает электрическую энергию у АО «ЮЭСК» по договору энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии)

№ 123 от 05.07.2017 (таблица 8), что соответствует пункту 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

Таким образом, объем энергии определен в размере 0,404 млн. кВт/ч.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 0,028 млн.кВт/ч.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПЭСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 2 329,27 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 5 700 с НДС (4 750 x 1,2) руб./тыс. кВт*ч x 103% = 5 871 руб./тыс. кВт*ч.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 410,08 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

5. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2019 году.

На 2019-2023 годы прибыль не утверждается по причине отсутствия коллективного договора, а также отсутствия утвержденной инвестиционной программы по предприятию ООО «Стимул», соответственно отсутствие источников финансирования на капитальные вложения.

Как видно из представленной таблицы, необходимая валовая выручка предприятия ООО «Стимул» с 2019 года имеет тенденцию к снижению. Снижение связано с увеличением полезного отпуска, принятого в расчет на 2020 год, а также ежегодным получением избыточных доходов, связанных с утвержденным нормативом расхода топлива.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по

формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$HBB_i^{ck} = OP_i^{ck} + NP_i^{ck} + PЭ_i^{ck} + П_i^{ck} + \Delta Рез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^k$$

где:

OP_i^{ck} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

NP_i^{ck} - скорректировавшиеся цендиконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ck}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ck}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{ck} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определяемая на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РШ_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-n}^k - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с

применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Таким образом, в соответствии с пунктом 55 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, НВВ_{i-2}^ϕ , рассчитывается с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле:

$$\text{НВВ}_{i-2}^\phi = \text{ОР}_{i-2}^\phi + \text{НР}_{i-2}^\phi + \text{РЭ}_{i-2}^\phi + \text{П}_{i-2}^\phi + \Delta \text{Рез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^k + \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} + \Delta \text{КТ} \\ (\text{тыс. руб.}), (26)$$

где:

ОР_{i-2}^ϕ - фактические операционные расходы года (i-2), определенные в соответствии с пунктом 56 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

НР_{i-2}^ϕ - фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования, тыс. руб. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

П_{i-2}^ϕ - фактическая нормативная прибыль года (i-2), тыс. руб.;

$\Delta \text{Рез}_{i-2}$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

РЭ_{i-2}^ϕ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РПП_{i-2} - расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$\Delta \text{НВВ}_{i-n}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 настоящих Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя $\Delta \text{Рез}$), тыс. руб.;

$\Delta\text{КИП}_{i-2}$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$\Delta\text{КИК}_{i-2}$ - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

$\Delta\text{КЭЭ}_{i-2}$ - корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, осуществляемая на i-й год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.

Экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с п.52 Методических указаний (формула 22) в 2017 году от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере «- 5001,94 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2017 год. Учитывая тот факт, что в результате анализа 2016 года был сформирован избыточно полученный доход у предприятия и его остаток к снятию на 2019 год в размере «-2037,44» тыс.руб., в 2019 году предлагается изъять по факту корректировки ИЗВ 2017 года в размере «-4 100 тыс.руб.», в последующие периоды в следующих размерах 2020 – «-980 тыс.руб.», 2021 – «-980 тыс.руб.», 2022– «-980 тыс.руб.». Итого к снятию с учетом анализа хозяйственной деятельности за 2016 и 2017 году подлежат изъятию из необходимой валовой выручки в размере «- 7039,38 тыс.руб.».

Проведя анализ необходимой валовой выручки, сформировавшейся по факту 2018 года, экспертом выявлено, что ООО «Стимул» получен избыточный доход в размере «-4 325,65 тыс.руб.» (таблица 12).

При этом эксперт предлагает исключить избыточно полученные доходы за 2017 год размере «-2 939,34 тыс.руб.», а избыточно полученные средства за 2018 год в размере «-4 325,65 тыс.руб.» исключить из ИЗВ в 2021 году в размере «- 1 441,85 тыс.руб.», в 2022 году – «-1 441,91 тыс.руб.», 2023– «-1 441,88 тыс.руб.».

Данный вариант списания избыточно полученных денежных средств за предыдущий период регулирования приведен в соответствии с требованиями пункта 13 Приписов и методов регулирования «... в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, потребляемую регулируемой организацией в течение расчетного периода регулирования, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.».

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «Стимул» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов составляет в 2019 году – 60 253,40 тыс. руб. в 2020 – 59 609,20 тыс. руб. (2019/2018 – 98%), в 2021 году – 63 150,36 тыс. руб. (2020/2019 – 106%), в 2022 – 64 754,04 тыс. руб. (2021/2020 – 102,5%), в 2023 – 66 486,97 тыс. руб. (2022/2021 – 102,7%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 12,232 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 7,658 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 4,574 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка городского типа «поселок Палана составит – **4 873,22 руб./Гкал** (без НДС) (рост 98% по отношению к 2019 году):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 4 873,22 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 94,36%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4 873,22 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 103%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 4 873,22 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 5 647,41 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 110,73%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 5 293,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 96,30%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 5 295,19 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 100,04%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 5 295,19 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 5 670,39 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 107,09%)

ООО «Стимул» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2019 № 156 (вх. Службы от 17.12.2019 № 90/4702) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2018 № 310 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Стимул» потребителям Соболевского сельского поселения Соболевского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 147 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

33. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 288 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО

«Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 17.05.2019 года № 124-ОД было открыто дело по установлению и корректировке тарифов в сфере теплоснабжения АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано Комитетом по управлению муниципальным имуществом городского округа «поселок Палана» по договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 17.02.2015 в пользование МУП «Горсети».

Письмом от 24.05.2019 № 51 (вх. Службы 30.05.2019 № 90/2071) предприятие уведомило Службу о приватизации муниципального унитарного предприятия «Горсети» путем преобразования его в непубличное акционерное общество «Горсети».

В части обосновывающих документов представлены:

1. Постановление Администрации городского округа «поселок Палана» от 29.12.2017 № 264 «Об условиях приватизации муниципального унитарного предприятия «Горсети»;
2. Свидетельство федеральной налоговой службы о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения АО «Горсети» ОГРН 1194101002314 от 17.04.2019;
3. Постановление Администрации городского округа «поселок Палана» от 26.12.2018 № 206 «Об утверждении устава Акционерного общества «Горсети».

АО «Горсети» образовано в результате реорганизации в виде преобразования и является правопреемником муниципального унитарного предприятия «Горсети», учрежденного Решением совета депутатов городского округа «поселок Палана» от 21.12.2007 № 63, зарегистрированного в налоговом

органа 19.02.2008 ОГРН 1084182000077.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горести» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчётах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%; в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индексе цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Горсети», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица АО «Горсети».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

29. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей городского округа «поселок Палана» (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО.

На основании требований пункта 22 Приписов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития

систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории городского округа «поселок Палана» актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, на основании снижения полезного отпуска по отношению к утвержденным показателям 2018 года на 4,3% в результате установления прибора учета у потребителя ГБУЗ «Корякская окружная больница» (поликлиника, инфекционное отделение, хозблок, стационар с 01.09.2017 года), полезный отпуск тепловой энергии на 2020 период регулирования принимается на уровне предложения предприятия в размере 39,455 тыс. Гкал.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации АО «Горсети» представлен в таблице 2.

Таблица 2 Динамика полезного отпуска тепловой энергии АО «Горсети» с 2016 по 2018 годы, тыс. Гкал

Наименование показателя	2016	2017	2018	средний
1	2	3	4	5
Всего по предприятию АО «Горсети», в том числе	41,518	40,87	40,749	40,978

3.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в 53,890 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из корректировки данных предложения предприятия и пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

В предложении расчета выработки полезного отпуска АО «Горсети» рассчитали расходы на собственные нужды, которые в соответствии с Методическими указаниями № 760-э не предусмотрены для указания при заполнении приложения 4.1.

Отклонено от предложения предприятия 1,237 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне предложения предприятия.

Расчет расходов на хозяйственные нужды произведен в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = \left(\alpha \times N \times K + \alpha \times M \right) \times c \times \rho \times (t - t_0) \times T \times 10^{-6}$$

где α - норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,
 q принимается равной 0,27 м³/сут.;

N - количество душевых сеток;

q

K - коэффициент использования душевых, определяется практическим

Q путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

α - норма расхода горячей воды на 1 человека в смесу, при
отсутствии данных принимается равной 0,024 м³/чел. в сутки;

M - численность работающих человек в сутки;

t, t_0 - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;
 g хв

c - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

v

T - продолжительность расчетного периода, сут.;

q

ρ - плотность воды, т/м³.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 14,435 тыс. Гкал (26,8% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края № 473 от 16.07.2018 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Горести» на 2019 год».

Заявлено предприятием – 14,435 тыс.Гкал.

Отключено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованным.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 39,455 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 23,744 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 15,711 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 39,455 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к экспертному заключению*), в том числе населению 28,386 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 16,570 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 11,816 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс.Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс.Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс.Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020года.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в городском округе «поселок Палана» (*приложение 5.1 к экспертному заключению*).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

*Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (*приложение 5.2 к экспертному заключению*) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-з (формула 10):*

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{\text{з}} \times ИКА_i)$$

И составят в 2019 году - 157 782,21 тыс. руб., в 2020 году – 160 890,51 тыс. руб., в 2021 году – 165 175,03 тыс. руб.; в 2022 году 170 064,21 тыс. руб., в 2023 году 175 098,11 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов АО «Горести» на территории городского округа «поселок Палана» на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен		1.046	1.03	1.037	1.04	1.04

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единицы измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	на расчетный период регулирования (ИПЦ)						
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0		
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _э)			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	157 782,20	160 890,51	165 175,03	170 064,21	175 098,11

3. Реестр неподконтрольных расходов в городском округе «поселок Палана» (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 43 638,43 тыс. руб., в 2020 году – 45 326,43 тыс. руб., в 2021 году – 44 964,67 тыс.руб., в 2022 году – 46 785,28 тыс.руб., в 2023 году – 48 817,76 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия АО «Горсети» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Горсети» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией АО «Горсети» - 0 тыс.руб.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 27,87 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия АО «Горсети» имеется разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух от 21.04.2017 № 13, срок действия до 19.02.2022. В подтверждение понесенных расходов представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отключено от предложения предприятия 0,70 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог) - на 2020 год принято экспертом в размере 2,25 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием АО «Горсети», выявлено, что на участок теплоснабжения городского округа «поселок Палана» отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии и в соответствии с учетной политикой АО «Горсети», распределены на участок «Теплоснабжение» в размере 83% от понесенных расходов.

Процент распределения затрат формируется исходя из финансового анализа деятельности предприятия за прошедший период регулирования 2018 год пропорционально товарной выручке, полученной за поставленные услуги.

Отключено от предложения предприятия 52,44 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 40 381,61 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,28%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Приписов и методов регулирования, утверждающих Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года». Расчет представлен в таблице 7.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 6 622,95 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

Распоряжением Администрации городского округа «поселок Палана» от 24.03.2014 № 60-р «О наделении МУП «Горсети» статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению и статусом единой теплоснабжающей организацией на территории городского округа «поселок Палана». Информация о закреплении статуса единой теплоснабжающей организацией за АО «Горсети» отсутствует.

При этом, в 2018 году отсутствует подтверждение фактической дебиторской задолженности, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», отсутствуют постановления судебных приставов об открытии

исполнительного производства в отношении должников, отсутствуют судебные решения.

Отключено от предложения предприятия 992,32 тыс. руб.

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 2 572,79 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны АО «Горсети» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способ начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия АО «Горсети» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Приписов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Проведя анализ по начислению амортизации на основные средства, принятых к учету на предприятии АО «Горсети», экспертом выявлено: неверные значения, указанные в расчете амортизационных начислений в составе таблиц 4.10. к тарифной заявке, не соответствуют представленным инвентарным карточкам учета основных средств. Данные экспертом скорректированы.

В результате анализа данных по ведению счета 86 «Целевое финансирование» выявлено, что между администрацией городского округа «поселок Палана» и МУП «Горсети» заключено соглашение о предоставлении в 2014-2015 годах субсидии из бюджета городского округа «поселок Палана» на осуществление капитальных вложений в объекты капитального строительства

муниципальной собственности городского округа «поселок Палана», а именно техническое перевооружение объектов, перевод котельной «Центральная» на работу в водогрейном режиме, в целях реализации муниципальной программы «Энергоэффективность, развитие энергетики и коммунального хозяйства, обеспечение жителей городского округа «поселок Палана» коммунальными услугами и услугами по благоустройству территории на 2014-2018 годы, утвержденной постановлением Администрации городского округа «поселок Палана» от 10.02.2014 № 33 (с дополнительными соглашениями от 15.12.2014, от 30.12.2015 и от 20.03.2017).

В связи с чем, амортизация по объекту «Центральная котельная» полностью исключена в соответствии с требованиями части 2 статьи 256 НК РФ.

Отклонено от предложения предприятия 7028,92 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.11 Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 2 341,90 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении АО «Горсети» утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения постановлением Службы от 30.10.2015 № 199 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Горсети» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы», но при этом на предприятии не заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично плановому расчету.

Таким образом, при анализе факта понесенных расходов по налогу на прибыль, экспертом произведен расчет налога на прибыль от фактического выполнения инвестиционной программы предприятия АО «Горести» в 2018 году.

Дополнительно учтено от предложения предприятия 1981,90 тыс.руб как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с принятым уровнем нормативной прибыли.

5. Регистр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в городском округе «поселок Иалана» (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 125 000,14 тыс. руб., в 2020 году – 136 477,66 тыс. руб., в 2021 году – 141 834,00 тыс. руб., в 2022 году – 147 651,46 тыс. руб., в 2023 году – 153 841,23 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

5.1. Расходы на топливо (уголь каменный) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 112 529,31 тыс.руб., в 2020 году – 122 038,17 тыс.руб., в 2021 году – 126 919,70 тыс.руб., в 2022 году – 132 250,33 тыс.руб., в 2023 году – 137 937,09 тыс.руб.

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k}^t = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на ощущение 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^p$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами принят в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными АО «Горссти» в размере 217,63 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 17.07.2018 № 475 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии МУП «Горссти» на 2019 год».

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере 11,728 тыс. т.т.

По расчетам специалистов АО «Горссти» планируемые затраты на закупку угля каменного, необходимые на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 120 932,38 тыс. руб.

Переводной коэффициент (уголь каменный) – 0,586. Расчет произведен исходя из спецификации к договору на поставку угля бурого от 03.09.2019 № б/п с ООО «Палана-уголь».

Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\begin{aligned} \text{Переводной коэффициент угля} &= \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \\ \text{Ккал} &= 4100 / 7000 = 0,586 \end{aligned}$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 20 024 тонны.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 0,797 тыс.тн. увеличение произошло в результате применения переводного коэффициента, указанного выше по договору. Предприятием предложен коэффициент 0,6100, который не имеет экономического обоснования (отсутствуют договоры и спецификации, а также протоколы испытаний угля каменного).

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договором бурого от 03.09.2019 № б/п с ООО «Палана-уголь» и во втором полугодии 2020 года с применением к цене по вышеуказанному договору индекса изменения цены топлива на 2020 год по ЦСОР в размере 104,1% 2020/2019 и индекса изменения транспортной

составляющей в размере 104,3% 2020/2019. Цена расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 6 094,69 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников АО «Горсети».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Учитывая вышесказанное, плановые расходы на уголь с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 122 038,17 тыс.руб.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 1 105,79 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 9 626,84 тыс. руб., в 2020 году – 10 654,81 тыс. руб., в 2021 году – 10 974,45 тыс.руб., в 2022 году – 11 303,68 тыс. руб., в 2023 году – 11 642,79 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ЦСОР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮЭСК». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии от 05.02.2019 № 178/ДЭС10. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 10). Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на

территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При этом, согласно учетной политике АО «Горсети», расходы на общексплуатационные нужды распределяются пропорционально полученной выручке за период. Так, в 2018 году на вид деятельности «Производство пара и горячей воды» приходится 83 % расходов. Соответственно, расходы электроэнергии на офис ЖКХ принимаются на вышеуказанном уровне и составят 9,05 тыс.руб.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 2,216 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии в размере 56,15 Квт*ч/Гкал за 2018 год к полезному отпуску тепловой энергии на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПЭСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 10 654,81 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 103% = 4 893 руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия 731,39 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.3 Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 2 843,99 тыс. руб., в 2020 году – 3 784,68 тыс. руб., в 2021 году – 3 939,85 тыс. руб., в 2022 году – 4 097,45 тыс. руб., в 2023 году – 4 261,34 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПЭСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты АО «Горсети», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения.

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с примечанием нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003г.

На основании пункта 28 Приписов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 3 784,68 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 06.11.2019 № 237 «О внесении изменений в постановление Региональной Службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы».

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 557,95 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

6. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям АО «Горсети» в городском округе «поселок Палана».

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 9 367,62 тыс.руб., дополнительно учтено 9 367,62 тыс.руб. согласно утвержденной Службой инвестиционной программы для АО «Горсети» от 30.10.2015 № 199 «Об утверждении инвестиционной программы

АО «Горсети» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы» (с изменениями от 23.10.2019 № 206).

На 2021-2023 годы прибыль не утверждается, ввиду отсутствия источников финансирования на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для АО «Горсети», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2023 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 157 782,20 тыс. руб.

- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;

- нормативный уровень прибыли в 2019–2023 гг. – 0,14%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = KB_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i$$

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы

налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием АО «Горсети» не заключен коллективный договор, соответственно отсутствуют расходы на социальные выплаты, то в расчет прибыли включены расходы по инвестиционной программе по реконструкции и модернизации объектов теплообеспечения.

Соответственно, в расчете на 2021-2023 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,14% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли и составили в 2019 году 447 тыс.руб., в 2020 – 9 367,62 тыс.руб., в 2021 – 490,0 тыс.руб., в 2022 – 509,60 тыс.руб., в 2023 – 529,98 тыс.руб.

Дополнительно учтено 9 367,62 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 0,00 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс.руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия АО «Горсети» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Данный рост связан с увеличением расходов на потребляемое топливо в плановом периоде 2020 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года.

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + NP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

OP_i^{CK} - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

NP_i^{CK} - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{CK}$ - скорректировавшиеся расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{CK}$ - скорректировавшая нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{CK} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

ΔHBB_{i-n}^K - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{НВВ}_{i-3}^{\phi} = \text{ОР}_{i-2}^{\phi} + \text{НР}_{i-3}^{\phi} + \text{РЭ}_{i-2}^{\phi} + \text{П}_{i-2}^{\phi} + \text{АРез}_{i-2} + \text{РПП}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^k + \text{АКИП}_{i-3} + \text{АКНК}_{i-2} + \text{АКЭЭ}_{i-3}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «- 4 049,04 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 15).

Экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с п.52 Методических указаний (формула 22) в 2017 году от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере «- 15 769,21 тыс.руб.», как избыточно полученный доход за 2017 год (таблица 1). Учитывая тот факт, что в результате анализа 2016 года был сформирован избыточно полученный доход у предприятия в размере «-10 139,23» тыс.руб., в 2019 году предлагается изъять по факту корректировки НВВ 2017 года в размере «-3 800 тыс.руб.», в последующие периоды в следующих размерах 2020 «- 5527,11 тыс.руб.», 2021 – «-5527,11 тыс.руб.», 2022– «-5527,11 тыс.руб.», 2023 – «-5527,11 тыс.руб.», итого к снятию с учетом анализа хозяйственной деятельности за 2016 и 2017 году подлежат изъятию из необходимой валовой выручке в размере «-25 908,44 тыс.руб.».

При этом, в 2020 году предлагается исключить излишне полученные доходы за 2018 год в размере «- 2 024,52 тыс.руб.», в 2021 году «- 2 024,52 тыс.руб.» и избыточно полученный доход за 2016 и 2017 год «-5527,11 тыс.руб.».

Таким образом, к снятию в 2020 году - «-7 551,63 тыс.руб.», 2021 году «- 7 551,63 тыс.руб.», 2022– «-5 527,11 тыс.руб.», 2023 – «-5 527,11 тыс.руб.»

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Во исполнение пункта 17 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения

инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) письмом МУП «Горсети» от 16.04.2018 № 266 представлены формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы МУП «Горсети» на 2018 год в размере 11,493 млн. рублей (без НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 10,395 млн. рублей (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 1,098 млн. рублей (без НДС).

В соответствии с представленным Отчетом:

1) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 2,756 млн. рублей (без НДС) или 24 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 1,658 млн. рублей (без НДС) или 16 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 1,098 млн. рублей (без НДС) или 100 % предусмотренного утвержденной программой;

2) Фактически реализованный перечень инвестиционных мероприятий инвестиционной программы МУП «Горсети» в 2018 году соответствует перечню инвестиционных мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой, утвержденной постановлением Службы от 30.10.2015 № 199 «Об утверждении инвестиционной программы МУП «Горсети» в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы» (с пзм. от 23.11.2017).

В соответствии с данными, представленными в составе отчета МУП «Горсети» по шаблону ФАС России «Контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством

цены (тарифы) в сфере теплоснабжения за 2018 год» (код INV.WARM.Q4.2018), фактические расходы, учитываемые в составе:

- прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 1,397 млн. рублей (без НДС);

- амортизации основных средств, в 2018 году составили 1,098 млн. рублей (без НДС).

В рамках анализа за использованием МУП «Горсети» инвестиционных ресурсов за 2018 год Службой не усматривается необходимость дополнительного учета средств (выпадающих расходов) по прибыли на капитальные вложения.

В соответствии с требованиями пункта 50 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», по итогам расчетного периода регулирования Служба исключает из необходимой валовой выручки регулируемой организации, используемой при установлении тарифов на следующий период регулирования, произведенные регулируемой организацией в течение расчетного периода за счет поступлений от регулируемой деятельности несобоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесенных расходов по этим договорам.

Экспертами откорректирована необходимая валовая выручка на 2020 год в соответствии с требованиями п 53 Методических указаний 760-э в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta KIII_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta KIII_i = \sum_{j=1}^2 \left(CC_{i,j}^{III} \times \left(\frac{ИП_{i,j}^{\phi}}{ИП_{i,j}^{н}} - 1 \right) \right) - \Delta KIII_{i,2}^{9,мес} \text{ (тыс. руб.)}$$

В результате расчета корректировка ЦВВ в связи с неисполнением (изменением) инвестиционной программы составит в 2020 году по факту 2018 года «-8 710,56 тыс.руб.».

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку АО

«Горсети» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год в сумме – 335 800,02 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2019 в сумме 200 250,72 тыс. руб.;

- июль-декабрь 2019 в сумме 135 549,30 тыс. руб.

в 2021 году – 344 912,07 тыс.руб. (рост к 2020 году 102,71%), в 2022 году – 359 610,83 тыс.руб. (рост к 2021 году 104,3%), в 2023 году – 372 892,47 тыс.руб. (рост к 2022 году 103,7%)

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год в размере – 39,341 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 23,744 тыс. Гкал;

- июль-декабрь – 15,711 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2019 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей поселка городского типа «поселок Палана составит – **8 510,96 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8 433,74 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8 627,67 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 102,30%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 8 627,67 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8 914,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,33%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 8 914,56 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 416,56 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 105,63%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году без учета НДС составит:

(тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 134 – ОД и по инициативе органа регулирования открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2021 годы.

Источником теплоснабжения является котельная, расположенная по адресу: Камчатский край, Елизовский район, пос. Раздольный, ул. Зеленая, отнесенная к федеральной собственности и эксплуатируемая ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на праве оперативного управления, что подтверждено приложенной в материалах дела копией свидетельства о государственной регистрации права серии 41АВ № 221190 от 20.11.2014 года.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» потребителям п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2021 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1.10.2019 г. № 33198-13/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2018-2021 годах

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	К июлю 3,4%	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	К июлю 1,4%	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	К июлю 3,0%	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	К июлю 3,0%	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России».

Необходимо отметить, что ресурсоснабжающей организации ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» не представлен расчет тарифа, согласно пункта 3 Перечня материалов, включаемых в предложение по установлению цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, при формировании необходимой валовой выручки для расчета тарифа на тепловую энергию в 2020 году отклонения от предложения предприятия отсутствуют.

ГЛАВА I ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

30. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению). Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2021 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

По проведенному анализу полезного отпуска за последние 6 месяцев 2019 года по данным отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» и представленному расчету структуры полезного отпуска на 2020 год от ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» экспертом выявлено, что у предприятия отсутствует ведение раздельного учета по полезному отпуску тепловой энергии, не представлен расчет потребления тепловой энергии по категории потребителей «население» с указанием площади отапливаемой территории, количество проживающих в многоквартирном доме и т.д.

Ввиду отсутствия на территории Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом был сформирован на уровне показателей, утвержденных для ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на 2019 год.

3.2. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере 0,499 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс. Гкал.

3.3. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) 0,0 тыс. Гкал. Теплоснабжающей организацией ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» не представлено обоснование расходов на хозяйственные нужды в распределении расходов на регулируемый вид деятельности. Соответственно, вышеуказанные расходы исключены как экономически необоснованные.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. Гкал ввиду отсутствия подтверждения данных расходов на хозяйственные нужды в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = \left(\alpha_q \times N \times K + \alpha_M \times M \right) \times c \times \rho \times (t_1 - t_2) \times T \times 10^{-6}$$

где α_q - норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,

q принимается равной 0,27 м³/сут.;

N - количество душевых сеток;

q

K - коэффициент использования душевых, определяется практическим

Q путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

α_M - норма расхода горячей воды на 1 человека в смесу, при отсутствии данных принимается равной 0,024 м³/чел. в сутки;

M - численность работающих человек в сутки;

t_1, t_2 - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

ρ -

c - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

ρ

T - продолжительность расчетного периода, сут.;

q

-6

ρ_0 - плотность воды, т/м³.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) - 0 тыс. Гкал (0% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных для ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» в 2019 году. Потери тепловой энергии при передаче их в сети не утверждены Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически обоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 0,499 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,308 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,191 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год предлагается экспертом в размере 0,499 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 0,499 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,308 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,191 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблица 1).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0 тыс. Гкал.

4. Расчет полезного отпуска теплоносителя (приложение 4.2 к настоящему экспертному заключению) – объемы приняты на уровне утвержденных показателей 2019 года в размере 1,994 тыс.м.куб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0 тыс. Гкал.

3. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (приложение 5.1 к экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к экспертному заключению) скорректированы на

2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{ак} \times ИКА_i)$$

и составят в **2019** – 676,19 тыс. руб., в **2020** году – 689,51 тыс. руб., в **2021** году – 707,87 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на 2020 – 2021 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	СЛУЖБА		
			Долгосрочный период регулирования		
			2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,030	1,037
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		0,01	0,01
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,816	4,816	4,816
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	676,19	689,51	707,87

4. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 55,87 тыс. руб., в 2020 году – 208,23 тыс. руб., в 2021 году – 215,31 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

- *Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности* приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *арендная и концессионная плата* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *отчисления на социальные нужды* приняты в 2019 – 55,87 тыс. руб., в 2020 году – 208,23 тыс. руб., в 2021 году – 215,31 тыс. руб., в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне расчета отчислений по постановлению Правительства Российской Федерации от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года»

30,2%. Значения показателей на 2021 проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7%.

Расходы по данной статье подтверждены в соответствии с требованиями пункта 29 Приписов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена отчетность по форме 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

- *Расходы по сомнительным долгам* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *амортизация основных средств и нематериальных активов* приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *другие обоснованные расходы* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- *налог на прибыль* - приняты на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено предприятием 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5. Регистр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды (приложение 5.4 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 3 002,55 тыс. руб., в 2020 году – 3 257,76 тыс. руб., в 2021 году – 3 277,86 тыс. руб., расходы на 2021 год проиндексированы в соответствии с ЦСОР в том числе:

- *расходы на топливо* приняты экспертом в 2019 году – 2 879,43 тыс.руб., в 2020 году – 3 124,53 тыс.руб., в 2021 году – 3 140,15 тыс.руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования с коллекторов j -го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^p$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом на 2020 год на уровне 159,1 кг.тут/Гкал на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.10.16 № 632 «Об утверждении нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «КамТЭК».

Предложение предприятия ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России» - 0 кг.тут/Гкал.

Переводной коэффициент – 1,450 (дизельное топливо).

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 54,75 тонны.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тонн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива принята в соответствии с представленным договором на поставку топлива №75 от 12.08.2019 идентификационный код закупки 191410500629341050100100520011920244 с ООО «ОТК», прошедшего конкурсные процедуры в соответствии с требованиями Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Итоги проведенного закрытого конкурса размещены на <http://zakupki.gov.ru/epz/contract/contractCard/document-info.html?ccstrNumber=1410500629319000036>.

Цена расхода 1 тн топлива судового маловязкого на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 57 066,67 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России».

Предложение цены ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России» - 0 руб./ тн.

В результате проведенных выше расчетов расходы на топливо в 2020 году составят 3 124,53 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

- Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 – 77,47 тыс. руб., в 2020 году – 85,44 тыс. руб., в 2021 году – 88,0 тыс., расходы на 2021 год проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103% и 2022/2021 в размере 103%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования у теплоснабжающей организации ФГКУ «Камчатский ЦС МЧС России» заключен государственный контракт энергоснабжения № 460Е от 14.02.2019 года.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из применения фактического удельного расхода электроэнергии на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии в 2018 году к полезному отпуску тепловой энергии, принятому в расчет 2020 года.

Учитывая то обстоятельство, что ФПКУ «Камчатский СЦ МЧС России» фактически работает с октября 2018 года и данные за полный отчетный период 2018 и 2019 годов отсутствуют, то провести дополнительный анализ расходов по данной статье в соответствии с требованиями пункта 29 Приписов и методов регулирования не представляется возможным.

Таким образом, объем энергии определен в размере 0,018 млн. Квт/ч на уровне утвержденных показателей 2019 года, которые сформированы экспертами по долевого принципу (как доля от общего объема электрической энергии, затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2018 год 1 котельной (по предшествующему предприятию ООО «КамТЭК»).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 0 млн.Квт/ч.

На основании пункта 28 Приписов и методов регулирования шапковые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПЭСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 85,44 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 103% = 4 892,50 руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

- Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 – 45,65 тыс. руб., в 2020 году – 47,79 тыс. руб., в 2021 году – 49,70 тыс. руб., расходы на 2021 год проиндексированы в соответствии с ИСОР 2021/2020 в размере 104%.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования у теплоснабжающей организации ФГКУ «Камчатский ЦЦ МЧС России» заключен государственный контракт на услуги водоснабжения № 55 от 01.07.2019 года.

Договор прошел закупочные процедуры: идентификационный код закупки 191410500629341050100100420013600244.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды рассчитан исходя из необходимого количества холодной воды, приобретаемой у ОАО «УК «Наш дом» на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Учитывая то обстоятельство, что ФГКУ «Камчатский ЦЦ МЧС России» фактически работает с октября 2018 года и данные за полный отчетный период 2018 и 2019 годов отсутствуют, то провести дополнительный анализ расходов по данной статье в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования не представляется возможным.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 11.12.2018 № 338 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ОАО «Наш Дом» для потребителей Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы» и составят 47,79 тыс.руб.

Отключено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2019 году – 0 тыс.руб., на 2020 год приняты экспертом в сумме 0 тыс. руб., на 2021 год – 0 тыс.руб., в том числе:

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие) - в соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для ФГКУ «Камчатский СП МЧС России», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2019 - 2021 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2019 год – 676 тыс. руб.

- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021 году - 1% соответственно;

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2021 годы эксперт руководствовался пунктом 43 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплена формулой 12.1:

$$П_i = KB_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i$$

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы

налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, а также коллективный договор, закрепляющий права работников на выплаты социального характера, то в расчет прибыли не включены вышеуказанные расходы.

Предложение предприятия 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России» с 2019 года имеет тенденцию к росту. В регулируемом периоде 2020 года произошло увеличение необходимой валовой выручки на 10%, которое связано с увеличением цены топлива в соответствии с заключенным государственным контрактом на 10 %.

Следует отметить, что выполнить корректировку необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2020 года не представляется возможным, ввиду отсутствия фактических показателей 2019 года.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ФГКУ «Камчатский СЦ МЧС России» (участок теплоснабжения: п. Раздольный Елизовского муниципального района Камчатского края) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ по Главе 1:

Необходимая валовая выручка (*приложение 5.9 к экспертному заключению*) методом индексации установленных тарифов в 2019 – 3 644,51 тыс. руб., в 2020 году – 4 107,71 тыс. руб. (2020/2019 – 110%), в 2021 – 4 151,96 тыс. руб. (2021/2020 – 101%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 0,499 тыс. Гкал. ПО на 2021 год сохранен на уровне утверждаемого 2020 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7 537,70 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 9 351,31 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2019 г. – 124,1%)
- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:
 - в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 8 100,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)
 - в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 8 676,23 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 107,1%)

ГЛАВА 2 Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского района поставщиком холодной воды является ОАО «Наш дом».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», тарифы на теплоноситель устанавливаются на 2020 год равными тарифам на холодную воду для потребителей п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского района, утвержденным для ОАО «Наш дом».

ГЛАВА 3 ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и теплоноситель формируются с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2020 год с календарной разбивкой.

ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 12.12.2019 № 2098-6-4-3 (вх. Службы от 12.12.2019 № 90/4625) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2018 № 325 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019-2021 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 149-151 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

35. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 -2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 17.05.2019 года № 123-ОД было открыто дело по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2023 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Имущество в части объектов теплоснабжения было передано Индивидуальным предпринимателем Ищейкиным В.В. по договору аренды от 01.06.2011 № 1 в пользование ООО «КВТ».

В пользовании ООО «КВТ» находятся следующие объекты: здание бойлерной № 1 с технологическим оборудованием (ЦТП-511); здание бойлерной № 2 с технологическим оборудованием (ЦТП-512); здание бойлерной № 3 с технологическим оборудованием (ЦТП-513); нежилые помещения 1 этажа поз.1 в здании административном сооружении стадиона «Водник» (ЦТП-514); здание бойлерной № 5 с технологическим оборудованием (ЦТП-515); здание бойлерной

№ 6 с технологическим оборудованием (ЦТП-516); здание бойлерной № 8 с технологическим оборудованием (ЦТП-518).

ООО «КВТ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго» по договорам № 2044 от 29.06.2011 по передаче тепловой энергии и 14.10.2011 о компенсации затрат по покупке холодной воды.

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на передачу тепловой энергии, теплоносителя ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2023 выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индексе цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индексе цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году – 104,1%;

- индексе цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «КВТ», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ООО «КВТ».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1 Тарифы на передачу тепловой энергии

31. Расчет полезного отпуска тепловой энергии для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на передачу тепловой энергии на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «КВТ».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска

соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории Петропавловск-Камчатского городского округа актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии на 2020 период регулирования принимается на уровне средних показателей полезного отпуска за последние 3 года за период с 2016 по 2018 годы в размере 67,272 тыс. Гкал.

Анализ динамики изменения полезного отпуска по ресурсоснабжающей организации ООО «КВТ» представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска по передаче тепловой энергии ООО «КВТ» с 2016 по 2018 годы, тыс. Гкал

Наименование показателя	2016	2017	2018	Средний показатель
1	2	3	4	5
Всего по предприятию ООО «КВТ», в том числе	72,186	65,707	63,923	67,272

Следует отметить, что на всех центральных тепловых пунктах ООО «КВТ» установлены приборы учета тепловой энергии (теплоносителя), по показаниям которых выставляются счета за поставленный ресурс в адрес ЦАО «Камчатскэнерго».

Ввиду того, что в 2017 году со стороны ЦАО «Камчатскэнерго» возникли замечания по объему оказанных услуг, данные разногласия урегулированы в судебном порядке в пользу ООО «КВТ», что подтверждено представленными в адрес Службы копий решений Арбитражного суда Камчатского края.

4.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в 67,272 тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами

ценообразования и средних показателей за период с 2016 по 2018 годы.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.2 Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне нулевых показателей, ввиду отсутствия предложения предприятия учета данных расходов в составе полезного отпуска тепловой энергии.

Расчет расходов на хозяйственные нужды производится в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

$$Q = \left(\alpha \times N \times K + \alpha \times M \right) \times c \times \rho \times (t - t_0) \times T \times 10^{-6}$$

где α - норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,
 q принимается равной 0,27 м³/сут.;

N - количество душевых сеток;

q

K - коэффициент использования душевых, определяется практическим

Q путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

α - норма расхода горячей воды на 1 человека в смесу, при
отсутствии данных принимается равной 0,024 м³/чел. в сутки;

M - численность работающих человек в сутки;

t, t_0 - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

g хв

c - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

v

T - продолжительность расчетного периода, сут.;

q

ρ - плотность воды, т/м³.

При этом, в адрес Службы представлен акт от 21.11.2017 о проведении представителями филиала Энергосбыт ЦАО «Камчатскэнерго» проверки теплового хозяйства центральных тепловых пунктов на предмет подключения теплопотребляющих установок, расположенных в центральных тепловых пунктах ООО «КВТ», к системам центрального отопления и центрального горячего водоснабжения. Данным актом зафиксировано отсутствие

подключения теплопотребляющих установок к системам центрального отопления и центрального горячего водоснабжения. Теплопотребляющие установки ООО «КВТ» подключены к бойлерам, расположенным внутри центральных тепловых пунктов. Потребление холодной воды и электроэнергии, а также взаиморасчеты ООО «КВТ» по потреблению ресурса происходят напрямую с поставщиками холодной воды КГУП «Камчатский водоканал» и электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго».

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0 тыс. Гкал (0% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на целевом уровне, ввиду отсутствия предложения предприятия по включению данных объемов в расчёт полезного отпуска, а также отсутствия показателей, утвержденных на Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «КВТ» на 2020 год».

Заявлено предприятием – 0 тыс. Гкал.

Отключено от предложения предприятия 0 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 67,272 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 43,032 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 24,240 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 67,272 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 0 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0 тыс. Гкал.

ООО «КВТ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго», категория «население» отсутствует.

Отключено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования в Петропавловск-Камчатском городском округе (приложение 5.1 к экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{ст} \times ИКА_i)$$

И составят в **2019** году – 51 535,24 тыс. руб., в **2020** году – 52 550,48 тыс. руб., в **2021** году – 53 949,90 тыс. руб.; в **2022** году - 55 546,82 тыс. руб., в **2023** году 57 191,00 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 5.

Таблица 5 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ООО «КВТ» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	у.с.	175	175	175	175	175

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	регулируемой деятельности						
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	66	66	66	66	66
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{Δ})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (полконтрольные) расходы	тыс. руб	51 535,24	52 550,48	53 949,90	55 546,82	57191,00

5. Реестр неподконтрольных расходов в Петропавловск-Камчатском городском округе (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 30 834 тыс. руб., в 2020 году – 29 385,91 тыс. руб., в 2021 году – 29 840,98 тыс.руб., в 2022 году – 15 883,16 тыс.руб., в 2023 году – 16 421,47 тыс.руб.

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РД_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta ПВВ_{i,n}^K$$

(тыс.руб.)

При этом, неподконтрольные расходы скорректированы в 2020-2023 годах в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия ООО «КВТ» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 16 078,67 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования «...арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателем или лизингодателем амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере...».

Таким образом, в рамках анализа представленного договора со стороны организации ООО «КВТ» с ИП Ишейкин В.В. № 1 от 01.06.2011 экспертом выявлено, что имущество передано в пользование организации без дифференциации по перечню передаваемого оборудования, сроков и дат ввода в эксплуатацию, отсутствуют сведения об основных средствах, их технических характеристиках, сведений об остаточной стоимости, а также отнесения оборудования к амортизационным группам по классификатору основных средств, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При этом, ООО «КВТ» представлено письмо с запросом в адрес арендодателя от 14.11.2019 № 93, на которое арендатор в лице ИП Ишейкина В.В. представил развернутый расчет в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

Экспертом откорректирован расчет в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования, с учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При этом, налог на имущество как обязательный платеж принят на уровне 2,2% в соответствии с частью 3 статьи 375 НК РФ, а также частью 1 статьи 380 НК РФ, где «...Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента, если иное не предусмотрено настоящей статьей...».

Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 688 (ред. от 19.11.2018) «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» (принят Постановлением Совета народных депутатов Камчатской области от 08.11.2007 № 2492) (принят

Думой Корякского автономного округа от 06.11.2007 № 23/394) частью 1 статьи 3 определена налоговая ставка в размере 2,2%.

Ввиду отсутствия иных подтверждающих документов, экспертом рассчитан размер арендной платы в экономически обоснованном размере за период регулирования 2018 год с расчетом плановых значений до конца долгосрочного периода регулирования и представлен в таблице 6.

Необходимо отметить, что при проведении анализа данных за 2018 год экспертом выявлено, что между ООО «КВТ» и ГУП «Камчатскомунэнерго» заключен договор аренды имущества от 01.07.2011 № 09/49. В перечень передаваемого имущества входят основные средства, отнесенные к 3 амортизационной группе с максимальным сроком полезного использования 5 лет.

Учитывая то обстоятельство, что все передаваемое в аренду имущество введено в эксплуатацию в период с 1985 по 2011 год, то амортизация уже списана и не начисляется по истечению срока полезного использования (в приложении 1 к настоящему экспертному заключению).

Таким образом, данные показатели по договору аренды имущества от 01.07.2011 № 09/49 отклонены в полном объеме за 2018 год и соответственно на плановый период 2020-2023 годы.

Проведя анализ факта 2018 года, выявлено, что за период 2018 года ИП Ипдейкин В.В. выставил акты ООО «КВТ» на сумму 34 669 776 руб. (таблица 7), при это в карточке счета 20 проходит сумма 13 238 858,65 руб., что говорит о неверном ведении бухгалтерского учета в соответствии с Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, которым утверждено Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ. В расчет ЦВЗ по фактическим значениям принят расчет эксперта, выполненный в соответствии с требованиями п. 45 Основ ценообразования.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «КВТ» - 17 678 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 1 599,33 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе скорректированы в соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования, пункта 39 Методических указаний и составили в 2019 году 7 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс.руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб.

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы не подтверждены декларациями о плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов за 2018 год.

При этом вышечисленные документы не полностью соответствуют перечню требований пункта 29 Принципов и методов регулирования. Организацией дополнительные подтверждающие документы не представлены.

Заявлено организацией ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог) - на 2020 год принято экспертом в размере 6,6 тыс.руб.

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года, которые подтверждены налоговыми декларациями об уплате транспортного налога, представленной карточкой счета 20 за 2018 год.

При этом вышечисленные документы полностью соответствуют перечню требований пункта 29 Принципов и методов регулирования. Организацией дополнительные подтверждающие документы представлены.

Заявлено организацией ООО «КВТ» - 7 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0,4 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 13 068,54 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне – 30,20%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена

оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения, а также отчет по форме КНД 1151111 «Расчет по страховым взносам».

Основание учета расходов по данной статье: постановление Правительства Российской Федерации от 6 ноября 2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.».

Расчет отчислений на социальные нужды на 2020 год для ООО «КВТ» представлен в таблице 8.

Заявлено ООО «КВТ» - 13 322 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 253,89 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСЭР

3.7 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 221,31 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны ООО «КВТ» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91п «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного

использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия ООО «КВТ» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Заявлено ООО «КВТ» - 221 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты в соответствии с расчетом амортизационных отчислений на плановые периоды 2021-2023 годы, исходя из остаточной стоимости основных средств и начисленной амортизации, и составили в 2021 году 218,37 тыс.руб., в 2022 году 203,67 тыс.руб., в 2023 году – 203,67 тыс.руб., расходы в 2022-2023 годах снижаются ввиду окончания срока полезного использования основных средств моноблок Acer Aspire 71-623 00-000002 и моноблок Lenovo C470 00-000003.

3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.10. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено ООО «КВТ» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.11 Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 10,78 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на общей системе налогообложения.

Учитывая тот факт, что в отношении ООО «КВТ» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения, по предприятию

заключен с работниками коллективный договор, то расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к нормативному уровню прибыли.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, предприятием не представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций за 2018 год.

На основании разъяснений ФАС от 15.07.19 № ВК/60173/19 в части учета налога на прибыль при условии, если нормативный уровень установлен как долгосрочный параметр, фактический расход налога на прибыль определяется аналогично шабловому расчету.

Учитывая вышеизложенное, расчет налога на 2020 год произведён с применением 20 % к уровню прибыли в размере вышлага социального характера по коллективному договору.

Заявлено ООО «КВТ» - 43 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 32,15 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

5. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Петропавловск-Камчатском городском округе (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 7 902 тыс. руб., в 2020 году – 19 279,48 тыс. руб., в 2021 году – 19 971,80 тыс. руб., в 2022 году – 20689,44 тыс. руб., в 2023 году – 21 433,35 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

5.1. Расходы на топливо – организация ООО «КВТ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии. Расходы на топливо не предусмотрены производственной программой предприятия.

Заявлено ООО «КВТ» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

5.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 7 572 тыс. руб., в 2020 году – 7 886,48 тыс. руб., в 2021 году – 8 123,07 тыс.руб., в 2022 году – 8 366,76 тыс. руб., в 2023 году – 8 617,76 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ICP_{i,z}$$

где:

V_{iz} - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{iz}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от ПАО «Камчатскэнерго». В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов, представлен договор на покупку электроэнергии от 04.02.2013 № 4555. В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

Учитывая то обстоятельство, что экспертом, в соответствии с пунктом 22 Принципов и методов на 2020 год, применен расчет полезного отпуска в среднем за период с 2016 по 2018 годы, то целесообразно применить средний за данный период показатель удельного расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии. Проведя анализ расходов электрической энергии на объем передачи тепловой энергии за 3 года, удельный расход составит 24,39 Квт*ч/Гкал.

В соответствии с пунктом 29 Принципов и методов, со стороны организации ООО «КВТ» представлены обосновывающие материалы: счет-фактуры, выставленные за период с 2016 по 2018 годы от ПАО «Камчатскэнерго», акты выполненных работ за период с 2016 по 2018 годы от ПАО «Камчатскэнерго», и договор оказания услуг от 04.02.2013 № 4555 (таблица 13 и 14). Тарифы на электрическую энергию установлены постановлениями Службы от 07.08.2017 №383 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2017 год».

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 1,641 млн. Квт/ч с применением фактического удельного расхода электроэнергии,

сложившегося в среднем за период с 2016 по 2018 годы, в размере 24,39 Квт*ч/Гкал за 2018 год к полезному отпуску тепловой энергии, принятому на 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ИСОЭ в 2020 году в размере 103% и составят 7 886,48 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 103% = 4 892,50 руб./тыс. кВт*ч. Расчет плановых расходов на энергетические ресурсы представлен в таблице 15.

Заявлено ООО «КВТ» 7 868 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 18,83 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.3. Расходы на тепловую энергию приняты на 2020 год в размере 0 тыс.руб.

При этом, в адрес Службы представлен акт от 21.11.2017 о проведении представителями филиала Энергосбыт ЦАО «Камчатскэнерго» проверки теплового хозяйства центральных тепловых пунктов на предмет подключения теплопотребляющих установок, расположенных в центральных тепловых пунктах ООО «КВТ», к системам центрального отопления и центрального горячего водоснабжения. Данным актом зафиксировано отсутствие подключения теплопотребляющих установок к системам центрального отопления и центрального горячего водоснабжения. Теплопотребляющие установки ООО «КВТ» подключены к бойлерам, расположенным внутри центральных тепловых пунктов.

Заявлено ООО «КВТ» 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

5.4 Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 92 тыс. руб., в 2020 году – 113,79 тыс. руб., в 2021 году – 118,35 тыс. руб., в 2022 году – 123,08 тыс. руб., в 2023 году – 128,00 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОЭ на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - шаговая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из фактических объемов реализации теплоносителя в адрес ПАО «Камчатскэнерго» в 2018 году.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур, актов выполненных работ в соответствии с пунктом 29 Принципов и методов.

Холодная вода на центральных тепловых пунктах расходуется на хозяйственно-бытовые нужды предприятия ООО «КВТ».

Объем расходов на холодную воду произведен в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроя РФ от 12.08.2003г, который составил 4 686 м.куб.

По фактическим данным 2018 года на хозяйственно-бытовые нужды предприятием ООО «КВТ» затрачено 2 194,05 м.куб.

Учитывая вышеизложенное, на основании пункта 28 Принципов и методов регулирования эксперт предлагает принять расходы на холодную воду в размере фактических показателей 2 194,05 м.куб., что составит 113,79 тыс.руб.

Плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 113,79 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду в 1 полугодии 2020 года принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 14.08.2019 № 172 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Во 2 полугодии 2020 года к тарифу 1 полугодия 2020 года применен коэффициент по ПСЭР 2021/2020 104,1%, то есть $51,09 \times 104,1\% = 53,18$ руб. за 1 куб.метр.

При этом, из общего объем приобретаемой воды на хозяйственно-бытовые нужды ООО «КВТ» приходится 2 194,05 м.куб. в 2018 году.

Заявлено ООО «КВТ» - 96 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия – 21,36 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Необходимо отметить, что при формировании необходимой валовой выручки для расчета тарифа на передачу тепловой энергии расходы на теплоноситель исключаются из состава необходимой валовой выручки.

5.5 Расходы на теплоноситель – приняты на 2020 год в размере 11 279,21 тыс.руб.

Дополнительно, экспертом произведен анализ понесенных расходов в 2018 году по статье «холодная вода», а также реализация теплоносителя в адрес ПАО «Камчатскэнерго».

В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования в адрес Службы представлен договор 14.10.2011 о компенсации затрат по покупке холодной воды, а также копии счетов-фактур на реализацию теплоносителя

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на теплоноситель в 2020 году приняты в размере 11 279,21 тыс.руб.

При этом, тариф на холодную воду в 1 полугодии 2020 года принят на уровне утвержденных показателей в соответствии с постановлением Службы от 14.08.2019 № 172 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на нитьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Во 2 полугодии 2020 года к тарифу 1 полугодия 2020 года применен коэффициент по ПСЭР 2021/2020 104,1%, то есть $51,09 \times 104,1\% = 53,18$ руб. за 1 куб.метр.

Заявлено ООО «КВТ» - 10 475 тыс.руб.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 1 207,28 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

7. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на передачу тепловой энергии потребителям ООО «КВТ» в Петропавловск-Камчатском городском округе.

а. Нормативный уровень прибыли. По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 43,14 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 74 основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2022 годы эксперт руководствовался пунктом 43 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплена формулой 12.1:

$$\Pi_i = KB_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i$$

KB_i - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием ООО «КВТ» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором ООО «КВТ».

Исходя из вышеизложенного, на период 2021-2023 годы прибыль сформирована с учетом требований пункта 29 Принципов и методов на уровне необходимых выплат социального характера по коллективному договору с применением ИЦД по ПСЭР.

В качестве подтверждения понесенных расходов в 2018 году представлены: приказ №33-11 от 12.09.18 о выделении материальной помощи на похороны и платежное поручение № 447 от 24.09.18, приказ №28-П от 23.08.18 о выделении материальной помощи на похороны и платежное поручение № 431 от 05.09.18, коллективный договор предприятия ООО «КВТ».

Заявлено ООО «КВТ» - 178 тыс.руб.

Отключено от предложения предприятия 128,58 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Предпринимательская прибыль – в соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 4 499,54 тыс.руб., в 2020 году – 4 597,36 тыс.руб., в 2021 году – 4 697,96 тыс.руб., в 2022 году – 4 801,40 тыс.руб., в 2023 году – 4 907,78 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом периоде 2019 года и закрепленном на весь период регулирования.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия ООО «КВТ» имеет тенденцию к снижению в период с 2022 по 2023 годы. Снижение обусловлено окончанием срока полезного использования имущественного комплекса по договору № 1 от 01.06.2011 с ИП Ишейкиным В.В., а именно технологического оборудования, отнесенного к 4

амортизационной группе со сроком использования 7 лет, введены объекты в 2015 году по данным индивидуального предпринимателя.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПШ_i + \Delta НВВ_{i-n}^К$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{СК}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{СК}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПШ_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^К$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta \text{ПВВ}_{i-2}^f = \text{ПВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$\text{ПВВ}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{ОР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НР}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{РО}_{i-2}^{\text{ф}} + \text{НП}_{i-2}^{\text{ф}} - \Delta \text{Рез}_{i-2} - \text{РПШ}_{i-2} + \Delta \text{ПВВ}_{i-2}^{\text{ф}} + \Delta \text{КИП}_{i-2} - \Delta \text{КНК}_{i-2} + \Delta \text{КО}_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «1 4 320,23 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год (таблица 21).

Таким образом, к дополнительному учету в 2020 году в необходимой валовой выручки ООО «КВТ» подлежат средства в размере «1 4 320,23 тыс.руб.».

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышесказанных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «КВТ» от оказания услуг по передаче тепловой энергии, поставляемой потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022 и 2023 годы следующие показатели:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составит (Приложение 5.9 к экспертному заключению.): в 2019 году – 95 235 тыс. руб., в 2020 году - 98 897,39 тыс. руб. (2020/2019 – 104%), в 2021 году – 96 774,99 тыс. руб. (2021/2020 – 98%), в 2022 году – 84 767,75 тыс. руб. (2022/2021 – 88%), в 2023 году – 87 314,41 тыс. руб.(2023/2022-103%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составил 67,272 тыс. Гкал. Указанное значение также принято экспертом Службы к учету при расчете тарифов на 2021-2023 годы.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными

следующие величины: *среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию* на передачу тепловой энергии для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа составит **1 470,11 руб./Гкал** (без НДС) (2020/2019 – 105,9%):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2020** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1 449,94 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1 505,92 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 103,85%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2021** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 430,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 93%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 453,76 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 107,64%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2022** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 200,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 80%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 366,72 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 113,89%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на передачу тепловой энергии в **2023** году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1 250,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 91%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 383,01 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 110,64%)

Тарифы на теплоноситель

Экспертом Службы установлено, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя ООО «КВТ» не проводится, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», тарифы на теплоноситель потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы устанавливаются равными плановым значениям тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» для потребителей Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы.

ООО «КВТ» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 113 (вх.

Службы от 18.12.2019 № 90/4721) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 366 «Об утверждении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ООО «КВТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 152 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

36. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 691 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2018 -2022 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 17.05.2019 № 122 – ОД и по инициативе органа регулирования было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского района, на 2020-2022 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

ООО «Колхоз Ударник» имеет в распоряжении одну котельную с теплосетями на основании Распоряжения № 11 от 08.09.1999 Комитета по управлению имуществом Карагинского района и по акту от 01.10.1999 передачи муниципального жилого фонда, объектов инженерной инфраструктуры с баланса отдела ЖКХ Администрации Карагинского района на баланс Рыболовецкой артели «Колхоз Ударник» (нотариально удостоверенная копия находится в материалах настоящего тарифного дела), здание котельной и

теплотрасса, в числе прочих объектов, были переданы РА «Колхоз Ударник». Раздел Технического паспорта «Регистрация права собственности» на объект Здание котельная также содержит сведения о собственнике указанного здания - «Колхоз Ударник», что соответствует порядку регистрации права собственности, действовавшему на момент возникновения права собственности и до вступления в силу Федерального закона от 21.07.1997 г. № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», а также создания системы учреждений юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним, которое в соответствии с частью 3 статьи 33 указанного закона завершилось к 1 января 2000 года.

ООО «Колхоз Ударник» вследствие проведенной реорганизации, является правопреемником всех прав и обязанностей Рыболовецкой артели «Колхоз Ударник», в подтверждение чего предоставлена выписка из Единого государственного реестра юридических лиц.

Таким образом, ООО «Колхоз Ударник» является собственником Здания котельной и теплотрассы на основании следующих правоустанавливающих документов: Акт от 01.10.1999 г. и технический паспорт, нотариально удостоверенные копии которых прилагаются к тарифному делу.

На основании Администрации села Кострома Карагишского района КАО по Государственному Акту на право собственности на землю, пожизненного наследуемого владения, бессрочного (постоянного) пользования землей от 04.12.1995 № 08 была передача 7,42 гектаров земли, в собственность для хозяйственно-производственной деятельности, что соответствует порядку регистрации права собственности, действовавшему на момент возникновения права собственности и до вступления в силу Федерального закона от 21.07.1997 № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», а также создания системы учреждений юстиции по регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним, которое в соответствии с частью 3 статьи 33 указанного закона завершилось к 1 января 2000 года (на схеме расположения котельная значится под номером № 21 - 0,35 га).

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагишского района, на 2020-2022 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190-ФЗ), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49

Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня подконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 22.04.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 7.12.2018 № 36097-АТ/Д03и «О доведении показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу, на период с 2025 года», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,3%, в 2020 году – 103,7%; в 2021 году – 104,0%; в 2022 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 103,9%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 103,3%; в 2022 году – 103,4%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,0%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	К июлю 3,4%	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,9
2019	К июлю 1,4%	104,4	100,1	105,1	К июлю 3,0%	105,1
2020	К июлю 3,0%	104,1	99,1	104,2	К июлю 3,0%	104,2
2021	К июлю 3,0%	104,0	104,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2022	К июлю 3,0%	104,2	101,7	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Колхоз Ударник», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица ООО «Колхоз Ударник».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ТАРИФЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

32. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2022 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Колхоз Ударник».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Ввиду отсутствия на территории Карагинского муниципального района актуализированных схем теплоснабжения и программ комплексного развития территории, полезный отпуск тепловой энергии экспертом был сформирован на уровне средних показателей за последние 3 года, а именно с 2016 по 2018 (по

данном отчетности 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей»).

Анализ динамики изменения полезного отпуска представлена ниже.

Таблица 2 – Динамика полезного отпуска тепловой энергии ООО «Колхоз Ударник» с 2016 по 2018 годы

Факт, Гкал	2016	2017	2018	средний
население	2798,950	2790,000	3063,840	2884,2
бюджет	50,170	79,300	88,100	72,52
прочие	300,160	262,970	261,630	274,92
итого	3149,280	3132,270	3413,570	3231,7
Выработка тепловой энергии				4 152,

5.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере 4,152 тыс. Гкал. Рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия – 0,124 тыс. Гкал.

5.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,0 тыс. Гкал. В представленном паспорте котельной отсутствуют помещения для душевых секток. Соответственно, вышеуказанные расходы исключены как экономически необоснованные.

Отклонено от предложения предприятия 0,090 тыс. Гкал ввиду отсутствия подтверждения данных расходов на хозяйственные нужды в соответствии с Приказом Минэнерго Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (вместе с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии») (далее - Порядок).

На основании пункта 58 Порядка расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал, определяется по формуле:

-6

$$Q = (\alpha \times N \times K + \alpha \times M) \times c \times p \times (t - t_0) \times T \times 10, \\ \times \quad \quad q \quad q \quad q \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad \quad q$$

где альфа- норма расхода горячей воды на одну душевую сетку,

q принимается равной 0,27 м3/сут.;

N - количество душевых секток;

q

K - коэффициент использования дупевых, определяется практическим

Q путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

альфа - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при
отсутствии данных принимается равной 0,024 м³/чел. в сутки;

M - численность работающих человек в сутки;

t_г, t_и - соответственно температура горячей и исходной воды, °C;

г хв

с - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

в

T - продолжительность расчетного периода, сут.;

q

ρ_о - плотность воды, т/м³.

1.3 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) - 0,9203 тыс. Гкал (22,2% к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 11.09.2019 № 637 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Колхоз Ударник» на 2020 год».

Отклонено от предложения предприятия 0,014 тыс. Гкал. Как экономически необоснованные.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 3,232 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 - 1,974 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 - 1,258 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год предлагается экспертом в размере 3,232 тыс. Гкал (приложение 4.3 к экспертному заключению), в том числе населению 2,884 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 - 1,763 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 - 1,121 тыс. Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии рассчитан в соответствии с требованиями пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных основами ценообразования (таблицу 1).

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,020 тыс. Гкал, в том числе дополнительно учтен полезный отпуск по категории потребителей «Население» в размере 0,095 тыс. Гкал.

2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (приложение 5.1 к экспертному заключению).

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{act} \times ИКА_i)$$

и составят в **2018** году – 5 688,91 тыс. руб., в **2019** – 5 891,09 тыс. руб., в **2020** году – 6 047,97 тыс. руб., в **2021** году – 6 226,99 тыс. руб.; в **2022** году – 6 411,31 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 4.

Таблица 4 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ООО «Колхоз Уларник» на 2020 – 2022 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	1,046	1,037	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования Служба				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5688,91	5891,09	6047,97	6226,99	6411,31

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2018 году – 1 348,26 тыс. руб., в 2019 – 1 358,37 тыс. руб., в 2020 году – 1 594,63 тыс. руб., в 2021 году – 1 648,98 тыс.руб., в 2022 году – 1 705,51 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ налогообложения и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2018 году – 18,00 тыс. руб., в 2019 – 8,04 тыс. руб., в 2020 году – 4,5 тыс. руб., в 2021 году – 4,5 тыс. руб., в 2022 году – 4,5 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду на 2018 год – 18 тыс.руб., на 2019 год – 8,04 тыс.руб., на 2020 год – 0 тыс.руб., на 2021 год – 0 тыс.руб., на 2022 год – 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. Гешлоснабжающая организация ООО «Колхоз Ударшию» не представило подтверждения фактических значений за 2018 год и плановых значений на 2020 год по данной статье.

- иные расходы на 2018 год – 0 тыс.руб., в 2019 году - 0 тыс.руб., в 2020 году – приняты на уровне 4,5 тыс.руб., в 2021 году - 4,5 тыс.руб., в 2022 году – 4,5 тыс.руб.

На основании статьи 390 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 НК РФ.

При этом, частью 2 статьи 394 ИК РФ определено, что нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований установлены налоговые ставки, которые не могут превышать 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

Расходы по данной статье приняты на уплату земельного налога в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. По дополнительному запросу Службы (вх. Службы от 28.08.19 № 90/3170) представлен государственный акт на право собственности на землю, пожизненно наследуемого владения, бессрочного (постоянного пользования землей № КАО

01-05-0006) на 7,42 га земли, из которых 0,35 га приходится на здание котельной, а также представлена налоговая декларация за 2018 год, подтверждающая фактические расходы, понесенные организацией в предыдущем периоде регулирования. По данным налоговой декларации налоговая ставка уплачена в размере 1,5 % от кадастровой стоимости земельных участков, на которых расположена эксплуатируемая котельная. На 2021 и 2022 годы данные расходы приняты на уровне значений 2020 года.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0,5 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

- отчисления на социальные нужды приняты в 2018 году – 1 270,25 тыс. руб., в 2019 – 1 249,00 тыс. руб., в 2020 году – 1 358,87 тыс. руб., в 2021 году – 1 413,22 тыс. руб., в 2022 году – 1 469,75 тыс. руб., в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне факта 2018 года – 32,56%. Значения показателей на 2021 и 2022 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР по ИПЦ 2021/2020 – 104,0 %, ИПЦ 2022/2021 – 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 23 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 39,13 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

- амортизация основных средств и нематериальных активов в 2018 году – 56,45 тыс. руб., в 2019 – 101,33 тыс. руб., в 2020 году – 231,26 тыс. руб., в 2021 году – 231,26 тыс. руб., в 2022 году – 231,26 тыс. руб.

На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны ООО «Колхоз Ударник» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных

реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о ее начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия ООО «Колхоз Ударник» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Приципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 0,26 тыс.руб.

1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды (приложение 5.4 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-о (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2018 году - 17 688,58 тыс. руб., в 2019 – 16 788,71 тыс. руб., в 2020 году – 18 590,41 тыс. руб., в 2021 году – 19 321,52 тыс. руб., в 2022 году – 20 117,32 тыс. руб., расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР в том числе:

- *расходы на топливо* приняты экспертом в 2018 году в размере 16 102,65 тыс. руб., в 2019 году – 15 426,00 тыс.руб., в 2020 году – 17 220,97 тыс.руб., в 2021 году – 17 909,81 тыс.руб., в 2022 году – 18 662,02 тыс.руб.

Расчет расходов на топлива формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^3$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-ом виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг ут./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$Ц_{ij}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j -го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i -й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j -го источника тепловой энергии в k -том виде теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, норматив удельного расхода условного топлива (уголь) принят экспертом на 2020 год на уровне 260,89 кг.тут/Гкал на основании Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 13.09.19 № 640 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Колхоз Ударник» на 2020 год». Предложение предприятия ООО «Колхоз Ударник» - 263,34 кг.тут/Гкал на уровне Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.07.2014 № 448. Учитывая то обстоятельство, что на момент проведения экспертизы экономической обоснованности расходов предприятия, экспертом принят размер расхода условного топлива, утвержденного на 2019 год.

Переводной коэффициент 0,773 (уголь) принят экспертом на уровне предоставленных показателей в сертификате качества угля №181202-195082-В/М-NA-2018, в котором указаны следующие показатели: в рабочем состоянии высшая теплота сгорания 5669 ккал/кг; низшая теплота - 5413 ккал/кг. Руководствуясь Постановлением Госкомстата от 23.06.1999 №46 «Об утверждении «методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой», где единицей условного топлива называется тепловыделительная способность килограмма каменного угля, которая равняется 7000 ккал или 29,3 МДж, экспертом рассчитан данный коэффициент следующим образом:

$$\text{Переводной коэффициент угля} = \text{низшая теплота сгорания угля} / 7000 \\ \text{Ккал} = 5413/7000 = 0,773$$

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 1 401,32 тонны.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 27,68 тонн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цены натурального топлива принята в соответствии с представленным договором на поставку топлива № 31907796053 от 23.05.2019 с ГУП «Камчатэнергоснаб». Проведение конкурсных процедур подтверждено протоколом рассмотрения заявок участников электрошного конкурса №31907796053 от 22.05.19. Цена

расхода 1 тн угля на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 12 416,67 руб./тн (без НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников ООО «Колхоз Ударник».

Предложение цены ООО «Колхоз Ударник» - 11 375 руб./ тн, расчеты произведены на основании применения индекса 105% к цене топлива, утвержденного на 2019 год.

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03.

Всего дополнительно учтено от предложения предприятия на 2020 год 1 007,97 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

- *Расходы на электрическую энергию* приняты экспертом в 2018 году в размере 1 453,00 тыс. руб., в 2019 – 1 217 тыс. руб., в 2020 году – 1 250,44 тыс. руб., в 2021 году – 1 287,95 тыс., в 2022 году – 1 326,59 тыс. руб., расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103% и 2022/2021 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из применения фактического удельного расхода электроэнергии на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии в 2018 году к полезному отпуску тепловой энергии, принятому в расчет 2020 года.

Учитывая то обстоятельство, что ООО «Колхоз Ударник» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере производства и передачи электрической энергии, экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании распределения затрат ДЭС, обеспечивающей объекты ООО «Колхоз Ударник», в т.ч. котельную, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами ДЭС за месяц и учетной политики предприятия, в 2018 году с применением цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 8). Цены

на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

Таким образом, объем энергии определен в размере – 0,260 млн. Квт/ч.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год – 0 млн.Квт/ч.

На основании пункта 28 Приписов и методов регулирования шапковые расходы на электрическую энергию в 2020 году с учетом применения индекса роста электрической энергии по ЦСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 1 250,44 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 4 750 руб./тыс. кВт*ч x 103% = 4 893 руб./тыс. кВт*ч.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 5,56 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

- *Расходы на холодную воду* приняты экспертом в 2018 году – 132,94 тыс. руб., в 2019 – 145,71 тыс. руб., в 2020 году – 119,0 тыс. руб., в 2021 году – 123,76 тыс. руб., в 2022 году – 128,71 тыс. руб., расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с ЦСЭР 2021/2020 в размере 104% и 2022/2021 в размере 104%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды рассчитан исходя из применения фактического удельного расхода холодной воды на полезный отпуск 1 Гкал тепловой энергии в 2018 году к полезному отпуску тепловой энергии, принятому в расчет 2020 года.

Учитывая то обстоятельство, что ООО «Колхоз Ударник» является многопрофильной организацией, в том числе осуществляющей деятельность в сфере поставки холодной воды, экспертом дополнительно проведен анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году на основании распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты ООО «Колхоз Ударник», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии, и являющейся подразделением предприятия, в соответствии с производственными отчетами водонасосной станции за месяц и учетной политики предприятия, в 2018 году с применением цены на холодную воду, установленную на 2018 год в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования (таблица 10). Цены на питьевую воду в 2018 году утверждены постановлением Службы от 05.11.2015 № 212 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального района на 2016-2018 годы».

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году с учетом применения регулируемой цены на холодную воду, утвержденную постановлением Службы от 25.09.2019 № 186 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 01.11.2018 № 203 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Колхоз Ударник» потребителям сельского поселения «село Кострома» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» и составят 119 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 32 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

1. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в 2018 году приняты в размере – 59 тыс.руб., в 2019 году – 74 тыс.руб., на 2020 год приняты экспертом в сумме 61,98 тыс. руб., на 2021 год – 67,49 тыс.руб., в 2022 году – 70,76 тыс.руб., в том числе:

- **расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)** - в соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования. Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Колхоз Ударник», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на 2018 - 2022 годы, составили:

- базовый уровень операционных расходов на 2018 год – 5 688,91 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов в 2019, 2020, 2021, 2022 году - 1% соответственно;
- нормативный уровень прибыли в 2018– 0,24 %, 2019 - 0,24%; 2019– 2022 гг. – 0,25%.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2022 годы эксперт руководствовался пунктом 43 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплена формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + ЗС_i^{ип} + КД_i$$

$КВ_i$ - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ип}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием ООО «Колхоз Ударник» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, соответственно отсутствуют расходы на погашение и обслуживание заемных средств, то в расчет прибыли включены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором ООО «Колхоз Ударник».

Соответственно, в расчете на 2020-2022 годы применен установленный долгосрочный параметр в размере 0,25% к сложившейся необходимой валовой выручке без учета прибыли.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия ООО «Колхоз Ударник» с 2019 года имеет тенденцию к росту. В регулируемом периоде 2019 года произошло снижение необходимой валовой выручки на 6%, которое было связано с переходом вышеуказанной организации на общую систему налогообложения с 01.01.2019, соответственно экспертом внесены в ранее установленные тарифы на тепловую энергию 2019 года изменения в части извлечения НДС. Переход был связан со вступлением в силу Федерального закона от 27.11.2017 № 335-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^к$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе

долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПШ_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta ПВВ_{i-1}^k$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta ПВВ_{i-2}^f = ПВВ_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2}$$

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило «-1 465,80 тыс. руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 14).

Избыток средств сформировался из-за увеличения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2018 год и предлагается полностью исключить из валовой выручки предприятия, сформированной на 2020 год.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «Колхоз Ударник» (участок теплоснабжения: Карагинского муниципального района) в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ по Главе 1:

Необходимая валовая выручка (приложение 5.9 к экспертному заключению) методом индексации установленных тарифов составляет в 2018 году 25 084,94 тыс. руб. (2018/2017 – 106,4%), в 2019 – 23 639,08 тыс. руб. (2019/2018 – 94%), в 2020 году – 24 829,19 тыс. руб. (2020/2019 – 105%), в 2021 – 27 264,98 тыс. руб. (2021/2020 – 109,8%), в 2022 – 28 305,90 тыс. руб. (2022/2021 – 103,8%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 3,232 тыс. Гкал. ПО на 2021, 2022 годы сохранен на уровне утверждаемого 2020 года.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 7 486,02 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 7 990,29 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2019 г. – 106,74%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2021 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 7 990,29 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 135,25 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 114,33%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2022 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 8 500,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 93,04%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 9 162,88 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 107,80%)

ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) и теплоноситель для ООО «Колхоз Ударник» не были установлены ввиду отсутствия заявки теплоснабжающей организации на данную услугу, а также отключения населения от централизованного горячего водоснабжения и перевода его на индивидуальные электрические бойлеры.

ООО «Колхоз Ударник» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 243 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4724) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 691 «Об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «Колхоз Ударник» потребителям Карагинского муниципального района, на 2018 -2022 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 153 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

37. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) во исполнение приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 295-ОД и по инициативе органа регулирования ввиду отсутствия заявления ресурсоснабжающей организации были открыты дела по корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ООО «Гермес» потребителям Усть-Камчатского муниципального района и произведена проверка обоснованности материалов тарифной заявки ООО «Гермес» с применением метода индексации установленных тарифов, с учетом дополнительных обосновывающих материалов, расчетов статей затрат, статей балансовой прибыли и формирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 - 2023 годы.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), выполнена в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190 ФЗ), от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования), от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний), с учетом положений Налогового Кодекса

Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию (далее Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее Правила), представлены в полном объеме.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано управлением имущественных и земельных отношений администрации Усть-Камчатского муниципального района по договору аренды от 22.11.2019 №06, в пользование ресурсоснабжающей организации ООО «Гермес».

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной пунктом 49 Методических указаний, и включала, согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования, следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-13/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора ООО «Гермес» Титовой М.А. и прочими исполнительными лицами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Гермес», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Гермес».

Во исполнение пунктов 28-29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведены: анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности), анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций и сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

33. Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение 4.1 к экспертному заключению).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации ООО «Гермес».

На основании требований пункта 22 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, тарифы устанавливаются на основании

необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

На основании вышеизложенного полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по статистической информации 46-ТЭ за 2016-2018 годы на уровне утвержденных показателей 2019 года.

1.2 Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) принимается экспертом в размере 1,209 тыс. Гкал. Полезный отпуск рассчитан исходя из требований пункта 22 принципов и методов регулирования, утвержденных Основами ценообразования, с учетом размера потерь тепловой энергии.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) 0,0 тыс. Гкал. Данные расходы приняты на уровне утвержденных показателей 2019 года.

Отклонено от предложения предприятия 0,000 тыс. Гкал.

1.18 Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2020 год (приложение 4.1 к экспертному заключению) – 0,016 тыс. Гкал (1,3 % к отпуску тепловой энергии в сеть). Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 22.05.2019 № 375 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Термес» на 2020 год».

Отклонено от предложения предприятия 0,0 тыс. Гкал.

1.4 Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) (приложение 4.1 к экспертному заключению) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 1,193 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,663 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,530 тыс. Гкал.

Всего отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 1,193 тыс. Гкал (*приложение 4.3 к экспертному заключению*), в том числе населению 1,064 тыс. Гкал.

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,591 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,473 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия по полезному отпуску тепловой энергии 0 тыс. Гкал.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год по общему полезному отпуску 0,000 тыс. Гкал, в том числе отклонено по полезному отпуску по категории потребителей «Население» в размере 0,000 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне утвержденных показателей 2020 года.

2.1 Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (*приложение 5.2 к экспертному заключению*) сформированы на 2020-2023 годы в соответствии с требованиями пункта 59 Основ ценообразования «... Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода...» и пунктом 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИИЦ_i) \times (1 + K_{от} \times ИКА_i)$$

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20) с применением ПСЭР.

И составят в **2019** году – 6 232 тыс. руб., в **2020** году – 6 355 тыс. руб., в **2021** году – 6 524 тыс. руб.; в **2022** году 6 717 тыс. руб., в **2023** году 6 916 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского муниципального района на 2020 – 2023 годы

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено Службой на 2019-2023				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6%	103,0%	103,7%	104,0%	104,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е					
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{\text{э}}$)			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 232	6 355	6 524	6 717	6 916

На основании вышеизложенного, Экспертом утверждаются операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период 2020-2023 годы, отраженные в приложении 5.2 к настоящему экспертному заключению с учетом требований Основ ценообразования и Методических указаний № 760-э.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб.

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к экспертному заключению) в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 году – 1 954 тыс. руб., в 2020 году – 1 872 тыс. руб., в 2021 году – 1 710 руб., в 2022 году – 1 776 тыс.руб., в 2023 году – 1 773 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования и включает величину амортизации основных средств. Таким образом, реестр неподконтрольных расходов сложился следующим образом:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности - на 2020 год расходы приняты экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия ООО «Гермес» 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ЦСЭР.

3.2 Арендная плата - принято экспертом на уровне 0,00 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «Гермес» - 0,00 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия – 0,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Арендная плата принята в расчет на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования, исходя из отсутствия представленного договора со стороны ООО «Гермес» расчета арендной платы в соответствии с требованиями вышеуказанного пункта.

3.3 Концессионная плата - принято экспертом на уровне 0 тыс.руб.

Заявлено теплоснабжающей организацией ООО «Гермес» - 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

3.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

3.4.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов – на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28,29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне показателей в размере, не превышающем предел установленных нормативов и (или) лимитов.

Проведя анализ расходов 2018 года по данной статье, выявлено, что у предприятия ООО «Гермес» отсутствует разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух.

На основании вышесказанного, у Службы отсутствуют основания для включения в расчет расходов по данной статье в пределах допустимых выбросов в атмосферный воздух.

В подтверждение понесенных расходов не представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.2 Расходы на обязательное страхование - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 28,29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне показателей 2018 года. В обоснование понесенных расходов со стороны ресурсоснабжающей организации ООО «Гермес» не представлены Оборотно-сальдовая ведомость 20 счета, а также полисы ОСАГО, платежные поручения.

Отклонено от предложения предприятия – 0,00 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.4.3 Иные расходы (транспортный налог) - на 2020 год принято экспертом в размере 0 тыс.руб. В соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов данные расходы приняты на уровне фактических показателей 2018 года.

В результате проведенного анализа фактически понесенных расходов 2018 года, понесенных предприятием ООО «Гермес», выявлено, что на участок теплоснабжения Усть-Камчатского муниципального района не отнесены расходы по транспортному налогу на основные средства, принятых к учету на предприятии.

Отклонено от предложения предприятия – 0 тыс.руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне утвержденных показателей 2020 года.

3.5 Отчисления на социальные нужды – приняты расходы на 2020 год в размере 1 577 тыс.руб. в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда в 2020 году, процент отчислений принят на уровне– 30,2%. Значения показателей на 2021, 2022, 2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР по ИПЦ 2021/2020 – 103,7 %, ИПЦ 2022/2021 - 104,0 %, ИПЦ 2023/2022 - 104,0 %.

Расходы по данной статье приняты в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования, утвержденных Основами пенообразования. В подтверждение понесенных расходов предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 20 (карточка), отчет 4-ФСС за 2018 по начисленным и уплаченным страховым взносам по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

Основание учета расходов по данной статье: Постановление Правительства РФ от 28.11.2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 года».

Затраты приняты в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

База для начисления страховых взносов	Тарифы страховых взносов		
	ПФР	ФСС РФ	ФФОМС
В пределах установленной предельной величины базы	22%	2,9%	5,1%
Свыше установленной предельной величины базы	10%	0%	

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР.

3.6 Расходы по сомнительным долгам – экспертом приняты расходы на 2020 год на уровне 0 тыс.руб. в соответствии с требованиями п.47 Основ ценообразования не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, имеющей статус единой теплоснабжающей организацией.

При этом, за 2018 год со стороны ООО «Гермес» не подтверждена фактическая дебиторская задолженность, не проведена работа с населением по оплате задолженности за коммунальные услуги «отопление» и «горячее водоснабжение», не предоставлены постановления судебных приставов об открытии исполнительного производства в отношении должников, не предоставлены судебные решения о невозможности взыскания дебиторской задолженности, а также приказ предприятия ООО «Гермес» о списании дебиторской задолженности.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по дебиторской задолженности в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.8 Амортизация основных средств – приняты экспертом на 2020 год в размере 296 тыс.руб. На основании пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

На основании положений Основ ценообразования № 1075 и Методических указаний № 760-э следует, что со стороны ООО «Гермес» в регулирующий орган представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной переоценки.

При этом данная информация документально подтверждена первичными документами бухгалтерского учета, в которых зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о не начислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

Таким образом, по данной статье учтены расходы на амортизацию основных средств предприятия ООО «Термес» в расчете к ожидаемым показателям 2020 года с учетом представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств, с указанием срока полезного использования, даты ввода в эксплуатацию и т.д., что соответствует требованиям пункта 29 Принципов и методов регулирования. Способ начисления амортизации линейный.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне показателей, сложившихся в результате изменения остаточной стоимости основных средств путем начисления амортизации.

3.9. Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР.

3.10. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы отклонены ввиду отсутствия прогнозных данных по выплатам в соответствии с договорами займа и кредитными договорами в соответствии с требованиями пункта 28 Принципов и методов регулирования.

3.12. Налог на прибыль - приняты экспертом на 2020 год на уровне 0 тыс.руб.

Расчет произведен в соответствии с требованиями Налогового кодекса и требований пунктов 46 и 48 Основ ценообразования. Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

В отношении ООО «Гермес» не утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения.

В качестве подтверждения фактических расходов, понесенных в 2018 году, представлена налоговая декларация по уплате налога на прибыль организаций, оплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2018, которая показала, что прибыль в 2018 году у организации составила 195,409 тыс.руб. при этом, не подтвержден доход по основному виду деятельности, отсутствуют данные первичной отчетности.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб как экономически необоснованные расходы.

Расходы на 2021-2023 годы рассчитаны в соответствии с утвержденными данными в 2020 году.

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в Усть-Камчатском муниципальном районе (приложение 5.4 к экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили в 2019 – 6 338 тыс. руб., в 2020 году – 13 223 тыс. руб., в 2021 году – 13 140 тыс. руб., в 2022 году – 13 329 тыс. руб., в 2023 году – 13 533 тыс.руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ИСОР в том числе:

4.1. Расходы на топливо (дизельное топливо) (приложение 4.4, 4.5) - приняты экспертом в 2019 году – 6 097 тыс.руб., в 2020 году – 12 970 тыс.руб., в 2021 году – 12 880 тыс.руб., в 2022 году – 13 060 тыс.руб., в 2023 году – 13 256 тыс.руб.

Расходы на топливо формируются в соответствии с пунктами 34-37 Основ ценообразования.

«...34. Расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

35. Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива.

В случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотренный удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

37. Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования...».

Расчет расходов на топливо формируется в соответствии с требованиями пункта 26 Методических указаний по формуле 2 и указан в приложениях 4.4 и 4.5 к настоящему экспертному заключению:

$$PT_{i,j,k} = b_{i,j,k} \times Q_{i,j,k}^k \times ЦТ_{i,j} \times 10^{-3}$$

где:

$b_{i,j,k}$ - удельный расход топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования с коллекторов j-го источника тепловой энергии (далее - удельный расход топлива), определенный в соответствии с нормативом удельного расхода условного топлива на соответствующий расчетный период регулирования, кг у.т./Гкал. Удельный расход топлива может быть дифференцирован по термодинамическим параметрам пара;

$ЦТ_{i,j}$ - плановая (расчетная) цена на условное топливо j-го источника тепловой энергии с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая на i-й расчетный период регулирования в соответствии с приложениями 4.4 и 4.5 с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$Q_{i,j,k}^k$ - плановый (расчетный) объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов j-го источника тепловой энергии в k-том виде теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний, тыс. Гкал.

Таким образом, экспертами приняты в расчет удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию котельными ООО «Гермес» в размере 229,4 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных концессионным соглашением, в том числе 196,64 кг.у.т./Гкал исходя из утвержденных показателей, закрепленных приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 20.05.2019 № 370 .

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в 0,238 тыс. тунт.

По расчетам специалистов ООО «Гермес» шашируемые затраты на закуску топлива, необходимого на выработку планового объема тепловой энергии на 2020 год, составят 0 тыс. руб.

Переводной коэффициент (дизельное топливо) – 1,457.

Расход натурального топлива с учетом переводного коэффициента принят на 2020 год на уровне 163 тонны.

Отключено от предложения предприятия – 0 тыс.тн.

На основании требований пункта 29 Принципов и методов регулирования цена натурального топлива по приходу в первом и втором полугодии 2020 года принята в соответствии с представленным договорами на поставку дизельного топлива №18-07-19/ТК от 18.07.2019 с ООО «ТК Комплект-Ресурс». Во втором полугодии 2020 года в соответствии с указанной ценой по вышеуказанному договору. Цена расхода 1 тн дизельного топлива на 2020 год с учетом проведенных расчетов, которые соответствуют требованиям Основ ценообразования и Методических указаний, составила 79 491 руб./тн (с НДС) с учетом доставки топлива до тепловых источников ООО «Гермес».

В качестве подтверждения остатков топлива на 01.01.2019 год предоставлена оборотно-сальдовая ведомость счета 10.03, реестр счетов – фактур поставок топлива, договор поставки топлива в соответствии с требованиями пунктов 28,29 Принципов и методов регулирования цен (тарифов).

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на топливо с учетом переходящих остатков предыдущих периодов приняты экспертом на 2020 год в размере 12 970 тыс.руб.

Всего отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.2. Расходы на электрическую энергию приняты экспертом в 2019 году – 188 тыс. руб., в 2020 году 197 тыс. руб., в 2021 году – 203 тыс.руб., в 2022 году – 209 тыс. руб., в 2023 году 215 тыс. руб., расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР 2021/2020 в размере 103%, 2022/2021 в размере 103%, 2023/2022 в размере 103%.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦР_{i,z}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦP_{i,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

Экспертом дополнительно проведен анализ расхода электрической энергии предприятия в 2018 году на основании представленных счет-фактур по приобретаемому ресурсу от АО «ЮОСК». В 2018 году применены цены на электрическую энергию, установленную на 2018 год для вышеуказанной организации в соответствии с требованиями пункта 29 Принципов и методов регулирования. Цены на электрическую энергию в 2018 году утверждены постановлением Службы от 26.12.2017 № 874 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2018 год».

При расчете факта 2018 года в необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере в соответствии с представленной оборотно-сальдовой ведомостью 20.01 счета.

Таким образом, объем энергии на 2020 год определен в размере 0,034 млн. Квт/ч без учета превышения удельного расхода электроэнергии за 2020 год.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на электрическую энергию в 2020 году приняты с учетом применения индекса роста электрической энергии по ПСЭР в 2020 году в размере 103% и составят 197 тыс.руб. То есть, к тарифу на электроэнергию 2 полугодия 2019 года, утвержденного постановлением Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», в размере 5 700 с НДС руб./тыс. кВт*ч x 103% = 5 871 руб./тыс. кВт*ч. с НДС.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс.руб. как экономически обоснованные расходы.

4.3. Расходы на холодную воду приняты экспертом в 2019 году – 53 тыс. руб., в 2020 году – 55 тыс. руб., в 2021 году – 58 тыс. руб., в 2022 году – 60 тыс. руб., в 2023 году – 62 тыс. руб. расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с ПСЭР на уровне 104,0% 2021/2020, 2022/2021 и 2023/2022.

Расчет расходов на энергетические ресурсы формируется в соответствии с требованиями пункта 27 Методических указаний по формуле 4:

$$PP_i = \sum_z V_{i,z} \times ЦP_{i,z}$$

где:

V_{iz} - объем потребления z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{iz}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в i-м расчетном периоде регулирования.

При этом объем потребления холодной воды на нужды теплоносителя рассчитан исходя из плановых объемов отпуска горячей воды в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2020 год.

Экспертом дополнительно провести анализ расхода холодной воды предприятия в 2018 году не представляется возможным ввиду отсутствия распределения затрат водонасосной станции, обеспечивающей объекты ООО «Гермес», в т.ч. котельную для производства тепловой энергии. В результате анализа выявлено, что предприятием списываются расходы по холодной воде для производства тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на участок теплоснабжения на основании счет-фактур от ООО «Коммуналэнерго УКМР», являющейся поставщиком холодной воды в 2018 году..

Объем расходов на холодную воду производился в соответствии с применением нормы СП 30.13330.2012 - Свод правил Внутренний водопровод и канализация зданий (актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*), Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утверждена Госстроем РФ от 12.08.2003.

На основании пункта 28 Принципов и методов регулирования плановые расходы на холодную воду в 2020 году приняты в размере 0 тыс.руб.

Отклонено от предложения предприятия на 2020 год 0 тыс.руб., как экономически обоснованные расходы.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций

I. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения в 2020 году для тарифа на тепловую энергию потребителям ООО «Гермес» в Усть-Камчатском муниципальном районе.

1.1 Нормативный уровень прибыли По данной статье экспертами приняты расходы в сумме 0 тыс.руб., ввиду отсутствия на предприятии коллективного договора и расходы утвержденной инвестиционной программы .

В соответствии с требованиями пункта 33 Методических указаний при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов

необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение этого же не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования.

Таким образом, при расчете расходов, не учитываемых в целях налогообложения (прибыль) на 2020-2023 годы эксперт руководствовался пунктом 41 Методических рекомендаций, которым определен расчет нормативной прибыли и закреплен формулой 12.1:

$$П_i = КВ_i + ЗС_i^{ИП} + КД_i$$

$КВ_i$ - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

$ЗС_i^{ИП}$ - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$КД_i$ - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с НК РФ, тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятием ООО «Гермес» не разработана инвестиционная программа по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения, а также не заключен коллективный договор с работниками предприятия, то в расчет прибыли не включены все вышеуказанные расходы.

Отклонено от предложения предприятия 0 тыс. руб. как экономически необоснованные расходы.

На 2021-2023 годы нормативная прибыль определена на уровне 2020 года.

Предпринимательская прибыль - в соответствии с требованиями п. 74 (1) Основ ценообразования не принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за

исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Таким образом, расходы приняты в размере на 2019 год – 0 тыс.руб., в 2020 году – 0 тыс.руб., в 2021 году – 0 тыс.руб., в 2022 году – 0 тыс.руб., в 2023 году – 0 тыс.руб. на уровне, рассчитанном в базовом период и закреплённом на весь период регулирования.

Как видно из представленного анализа, необходимая валовая выручка предприятия ООО «Гермес» с 2019 года имеет тенденцию к росту. Дашний рост связан с увеличением расходов на топливо в плановом периоде 2020 года.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2018 год в регулируемом периоде 2020 года:

$$ПВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + ПР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + ПИИ_i + \Delta НВВ_{i-п}^k$$

где:

$ОР_i^{СК}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i -м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$ПР_i^{СК}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{СК}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i -м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки

долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Pi_i^{ск}$ - скорректировавшая нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i -й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i -м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i -й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПШ_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-1}^к$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При этом, на основании пункта 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta ПВВ_{i-2}^ф = ПВВ_{i-2}^ф - ТВ_{i-2}$$

Таким образом фактическая необходимая валовая выручка будет определена по формуле 26 Методических указаний, с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов в соответствии с требованиями п.28, 29,30 Основ ценообразования.

$$ПВВ_{i-2}^ф - ОР_{i-2}^ф + ИР_{i-2}^ф + РЭ_{i-2}^ф + П_{i-2}^ф - \Delta Рез_{i-2} - РПШ_{i-2} + \Delta ПВВ_{i-2}^к + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КПК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26)

В 2018 году отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, составило « 2 228 тыс.руб.», как недополученный доход за 2018 год (таблица 9).

В 2020 году учесть «+1 177 тыс.руб.» по результатам предыдущего периода регулирования.

При этом, экспертом в соответствии с соблюдением требований пункта 13 Принципов и методов регулирования в 2023 году предлагается включить в

необходимую валовую выручку недополученные доходы за 2018 год в размере – 2 228 тыс.руб.».

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «Гермес» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) в сумме – 16 655 тыс. руб., в 2021 году – 21 317 тыс.руб. (рост к 2020 году 127%), в 2022 году – 21 317 тыс.руб. (рост к 2021 году 129%), в 2023 году – 24 389 тыс.руб. (рост к 2022 году 88%).

Необходимо отметить, что в целях сглаживания роста тарифа в 2020 году в необходимой валовой выручке не учтены экономически обоснованные расходы в размере 5 916,70 тыс.руб., учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году. Экспертом Службы предлагается учесть данные расходы в необходимой валовой выручке 2022 года.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере – 1,193 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 0,663 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 0,530 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения составит – **13 960,26 руб./Гкал (с НДС)**:

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2020 году** с НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 13 087,57 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 15 050,71 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2020 г. – 115%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** с НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 15 050,71 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодю 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21 389,41 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодю 2021 г. – 142%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** с НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21 389,41 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25 464,51 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 119%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023** году с НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 20 000,00 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 78%)

- в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 20 996,91 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 105%).

Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на территории Усть-Камчатского муниципального района поставщиком холодной воды является ООО «Коммушперго».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-о «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2019-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей Усть-Камчатского муниципального района.

Следовательно, тарифы на теплоноситель ООО «Гермес» для потребителей составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Гермес» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «Гермес»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	52,54	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	55,32	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	

1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	ООО «Гермес»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	52,54	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	55,32	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	ООО «Гермес»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	52,54	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	55,32	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от

13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ООО «Гермес» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./кВт/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	ООО «Гермес»	01.01.2019 - 30.06.2019	52,54	11 364,82		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	55,32	13 087,57		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	13 087,57		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	15 050,71		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	15 050,71		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	21 389,41		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	21 389,41		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	25 464,51		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	20 000,00		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	20 996,91		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	ООО «Гермес»	01.01.2019 - 30.06.2019	52,54	11 364,82		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	55,32	13 087,57		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	13 087,57		
2.4		01.07.2020 -	55,32	15 050,71		

		31.12.2020				
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	15 050,71		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	21 389,41		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	21 389,41		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	25 464,51		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	20 000,00		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	20 996,91		
3.	Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	ООО «Гермес»	01.01.2019 - 30.06.2019	52,54	4 232,11		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	55,32	3 900,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	55,32	3 900,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	55,32	3 794,48		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

ООО «Гермес» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 16.12.2019 № 24 (вх. Службы от 16.12.2019 № 90/4692) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 154-155 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

38. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 5, 8, 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019-2023 годы»
(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Службы установлено, что на территории Карагинского муниципального района в городском поселении «поселок Оссора» и сельском поселении «село Карага» поставщиком холодной воды является АО «ОССОРА».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данном участке предприятием не проводится, экспертами Службы, в соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2023 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага», утвержденных для АО «ОССОРА».

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) экономически обоснованные тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» на 2020-2023 годы составят:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1		одноставочный	01.01.2019 -	119,63	

		руб./куб.м	30.06.2019		
1.2	АО «ОССОРА»		01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	139,71	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	139,71	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	144,89	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	144,89	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	147,45	
2			Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*		
2.1	АО «ОССОРА»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	159,32	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	167,65	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	167,65	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	173,87	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	173,87	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	176,94	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ОССОРА»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	

3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	130,84	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	138,08	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	138,08	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	145,81	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	145,81	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	155,45	
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	157,01	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	165,70	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	165,70	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	174,97	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	174,97	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	186,54	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг				

(тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

Глава 2. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и теплоноситель сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2019-2023 годы с календарной разбивкой.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям городского поселения «поселок Оссора» Караишского муниципального района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	119,63	9 329,80		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	125,52	9 770,88		

1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	125,52	9400,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	132,77	9847,47		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	132,77	9847,47		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	139,71	10138,32		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	139,71	10138,32		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	144,89	10592,27		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	144,89	10592,27		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	147,45	10816,01		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 195,76		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	150,62	11 725,06		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	150,62	11280,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	159,32	11816,96		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	159,32	11816,96		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	167,65	12165,98		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	167,65	12165,98		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	173,87	12710,73		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	173,87	12710,73		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	176,94	12979,21		
3	Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 -	<*>	<*>		

		31.12.2023				
--	--	------------	--	--	--	--

Примечание: Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 554 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Карагинского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению «АО «Оссора» потребителям ГП «поселок Оссора» и СП «село Карага» Карагинского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
Состоянками, полотенцесушителями с неизолированными	0,0581	199,05
Состоянками, полотенцесушителей без неизолированными	0,0571	197,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
Состоянками, полотенцесушителями с неизолированными	0,0581	203,30
Состоянками, полотенцесушителей без неизолированными	0,0571	201,35

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ОССОРА» потребителям сельского поселения «село Карага» Карагинского муниципального района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 -	119,63	9 200,00		

		30.06.2019				
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	124,35	9 206,01		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	124,35	9206,01		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	130,84	10032,44		
1.5		01.01.2021- 30.06.2021	130,84	10032,44		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	138,08	9627,91		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	138,08	9627,91		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	145,81	11279,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	145,81	11279,22		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	155,45	9478,514		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	143,56	11 040,00		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	149,22	11 047,21		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	149,22	11047,21		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	157,01	12038,93		
2.5		01.01.2021- 30.06.2021	157,01	12038,93		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	165,70	11553,49		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	165,70	11553,49		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	174,97	13535,07		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	174,97	13535,07		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	186,54	11374,22		
3.	Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ОССОРА»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	1 830,51		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	1 877,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	1 877,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	1950,00		
3.5		01.01.2021- 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		

3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

Примечание: Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 554 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в муниципальных образованиях, расположенных в границах Карагинского муниципального района Камчатского края» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению «АО «Оссора» потребителям ГП «поселок Оссора» и СП «село Карага» Карагинского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0581	199,05
С неизолированными стояками, без полотенцесушителей	0,0571	197,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0581	203,30
С неизолированными стояками, без полотенцесушителей	0,0571	201,35

АО «ОССОРА» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 1954 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4720) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 5, 8, 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 321 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «ОССОРА» на территории городского поселения «поселок Оссора» и сельского поселения «село Карага» Карагинского

муниципального района, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложениям 156-158 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

39. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 3, 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. -

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3-5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2018 № 251 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «МП ЖКХ КСП» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 159-161 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

40. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края, на 2020 - 2024 годы

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. -

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Тепло Земли», устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории Анавгайского, Эссовского сельских поселений Быстринского муниципального района Камчатского края, с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 163 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Анавгайского, Эссовского сельских поселений Быстринского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 164 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Аनावгайского, Эссовского сельских поселений Быстринского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 165 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды горячего водоснабжения, поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Аनावгайского, Эссовского сельских поселений Быстринского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 166 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Тепло Земли» потребителям Аनावгайского, Эссовского сельских поселений Быстринского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 167 к протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Аनावгайского, Эссовского сельских поселений Быстринского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 168 к протоколу.

7. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Тепло Земли», устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 169 к протоколу.

8. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 170 к протоколу.

9. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 171 к протоколу.

10. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края от скважин РЭ-10 и К-69, с календарной разбивкой согласно приложению 172 к протоколу.

11. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 173 к протоколу.

12. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Тепло Земли» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 174 к протоколу.

13. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 175 к протоколу.

14. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Тепло Земли», устанавливаемые на 2020 - 2024 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 176 к протоколу.

15. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Тепло Земли» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 177 к протоколу.

16. Компенсация выпадающих доходов АО «Тепло Земли» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-11 «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

41. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 255 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ

России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2017 - 2021 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», привести в соответствие с действующим законодательством размер тарифа на теплоноситель на 2020 год, который составляет:

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	44,85
01.07.2020 - 31.12.2020	46,53

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	44,85
01.07.2020 - 31.12.2020	46,53

УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2019 № 442 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2016 № 255 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2017 - 2021 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 178 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

42. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2020 год

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,

эксперт Службы предлагает утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой:

1. Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	УФСБ России по Камчатскому краю	01.01.2020-30.06.2020	44,85	3 500,00
2.		01.07.2020-31.12.2020	46,53	3 603,46

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	УФСБ России по Камчатскому краю	01.01.2020-30.06.2020	44,85	3 500,00
2.		01.07.2020-31.12.2020	46,53	3 603,46

Расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населения и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства		Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Стоимость 1 куб. метра горячей воды, руб./куб. метр (с НДС)
01.01.2020 -30.06.2020			
с неизолированными стояками	без потерь на транспортировке	0,0703	290,90
01.07.2020 -31.12.2020			

с н изолированными стояками	без по. потен. суши. п.ей	0,0703	299,85
-----------------------------------	---------------------------	--------	--------

УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 11.12.2019 № 442 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу УФСБ России по Камчатскому краю по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020 год согласно приложению 179 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую УФСБ России по Камчатскому краю потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 180 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

43. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 3, 4, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», привести в соответствие с действующим законодательством следующие виды тарифов:

– Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления:

01.01.2020 -30.06.2020	3 900,00
01.07.2020 - 31.12.2020	3 900,00

– Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды горячего водоснабжения

01.01.2020 -30.06.2020	3 900,00
------------------------	----------

01.07.2020 - 31.12.2020	3 900,00
-------------------------	----------

– Тарифы на теплоноситель:

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	53,21
01.07.2020 - 31.12.2020	53,21

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	63,85
01.07.2020 - 31.12.2020	63,85

Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	51,71
01.07.2020 - 31.12.2020	51,71

– Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение):

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	53,21	17 200,00
01.07.2020 - 31.12.2020	53,21	17 471,01

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	63,85	20 640,00
01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	20 965,21

Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	51,71	3 900,00
01.07.2020 - 31.12.2020	51,71	3 900,00

Расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства		Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Стоимость 1 куб. метра горячей воды, руб./куб. метр
01.01.2020 -30.06.2020			
с неизолированными стояками	с полотенцесушителями	0,0703	325,88
01.07.2020 -31.12.2020			
с изолированными стояками	с полотенцесушителями	0,0703	325,88

ООО «РСО «Силуэт» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 51/12 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3-6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 181-184 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

44. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», привести в соответствие с действующим законодательством тарифы на теплоноситель на 2020 год:

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 - 30.06.2020	63,85
01.07.2020 - 31.12.2020	63,85

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

01.01.2020 - 30.06.2020	63,85
01.07.2020 - 31.12.2020	63,85

Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)

01.01.2020 - 30.06.2020	51,71
01.07.2020 - 31.12.2020	51,71

ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 13.12.2019 № 21/75/6/3-9453 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.11.2017 № 662 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2018 - 2022 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 185 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

45. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», привести в соответствии с действующим законодательством следующие тарифы:

2. Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району»	01.01.2020-30.06.2020	63,85	2 838,48
2.		01.07.2020-31.12.2020	63,85	2 840,84

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району»	01.01.2020-30.06.2020	63,85	2 838,48
2.		01.07.2020-31.12.2020	63,85	2 840,84

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)

п/п	Наименование	Период	Тариф по двухкомпонентной схеме
-----	--------------	--------	---------------------------------

	регулируемой организации		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району»	01.01.2020-30.06.2020	51,71	2 045,52
2.	ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району»	01.07.2020-31.12.2020	51,71	2 045,52

Расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства		Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Стоимость 1 куб. метра горячей воды, руб./куб. метр (с НДС)
01.01.2020 -30.06.2020			
с изолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0703	195,51
01.07.2020 -31.12.2020			
с неизолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0703	195,51

ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 13.12.2019 № 21/75/6/3-9453 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020 год согласно приложению 186 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГКУ «ПУ ФСБ России по восточному арктическому району» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 187 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

46. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 5 - 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГ О «УМиГ» на территории Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», привести в соответствие с действующим законодательством следующие тарифы:

– Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления:

01.01.2020 -30.06.2020	3 900,00
01.07.2020 - 31.12.2020	3 900,00

– Льготные тарифы на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения:

01.01.2020 -30.06.2020	2 860,64
01.07.2020 - 31.12.2020	2 860,64

– Льготные тарифы на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения:

01.01.2020 -30.06.2020	3 825,73
01.07.2020 - 31.12.2020	3 825,73

Тарифы на теплоноситель:

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	53,21
01.07.2020 - 31.12.2020	53,21

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	63,85
01.07.2020 - 31.12.2020	63,85

Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	51,71
01.07.2020 - 31.12.2020	51,71

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	53,21	7 723,07
01.07.2020 - 31.12.2020	53,21	8 099,28

Оэкономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	63,85	9 267,68
01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	9 719,14

Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)

01.01.2020 -30.06.2020	51,71	2 860,64
01.07.2020 - 31.12.2020	51,71	2 860,64

Расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства		Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Стоимость 1 куб. метра горячей воды, руб./куб. метр
01.01.2019 -30.06.2019			
с неизолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0714	278,82
01.07.2019 -31.12.2019			
с неизолированными стояками	без полотенцесушителей	0,0714	255,96
01.01.2020 -30.06.2020			
с изолированными стояками	с полотенцесушителями	0,0714	255,96
01.07.2020 -31.12.2020			
с изолированными стояками	с полотенцесушителями	0,0714	255,96

МУП ПКГО «УМиГ» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 2993 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5 - 9 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 397 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ПКГО «УМиГ» на территории Петропавловск - Камчатского городского округа, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 188 - 192 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

47. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «УМиТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», эксперт Службы предлагает утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, с календарной разбивкой:

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП ПКГО «УМиТ»	01.01.2020 - 30.06.2020	53,21	7 723,07
		01.07.2020 - 31.12.2020	53,21	8 099,28

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП ПКГО «УМиТ»	01.01.2020 - 30.06.2020	63,85	9 267,68
		01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	9 719,14

3. Льготный (скинженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№	Наименование	Год	В том числе
---	--------------	-----	-------------

п/п	регулируемой организации	(период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП ПКГО «УМиТ»	01.01.2020 -	51,71	3 825,73
		30.06.2020		
2.	МУП ПКГО «УМиТ»	01.07.2020 -	51,71	3 825,73
		31.12.2020		

Расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолрованными стояками, с полотенцесушителями	0,0682	312,62
01.07.2020 - 31.12.2020		
С неизолрованными стояками, с полотенцесушителями	0,0682	312,62

МУП ПКГО «УМиТ» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 2993 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП ПКГО «УМиТ» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020 год согласно приложению 193 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП ПКГО «УМиТ» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 194 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

48. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 722 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2020 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», привести в соответствие с действующим законодательством следующие тарифы:

Льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления

01.01.2020 - 30.06.2020	3 900,00
01.07.2020 - 31.12.2020	3 900,00

– Тарифы на теплоноситель

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

01.01.2020 - 30.06.2020	9,67
01.07.2020 - 31.12.2020	9,67

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*

01.01.2020 - 30.06.2020	11,60
01.07.2020 - 31.12.2020	11,60

Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*

01.01.2020 - 30.06.2020	11,60
01.07.2020 - 31.12.2020	11,60

МУП «Елизовская управляющая компания» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 13.12.2019 № б/н выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 722 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Елизовская управляющая компания» на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2020 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 194-195 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

49. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Елизовская управляющая компания» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2020 год»

(Лебелева К.Ю.)

Лебелева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, в следующем размере:

Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Елизовская управляющая компания»	01.01.2020 - 30.06.2020	9,67	8 876,65
2.		01.07.2020-31.12.2020	9,67	9 189,63

Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Елизовская управляющая компания»	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	10 651,98
2.		01.07.2020-31.12.2020	11,60	11 027,56

Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Елизовская управляющая компания»	01.01.2020-30.06.2020	11,60	3 900,00
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	3 900,00

Расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С изолированными стояками, полотенцесушителями	0,0704	286,16
01.07.2020 - 31.12.2020		
С неизолированными стояками, полотенцесушителями	0,0704	286,16

МУП «Елизовская управляющая компания» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 13.12.2019 № б/н выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Елизовская управляющая компания» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Елизовском городском поселении Елизовского муниципального района на 2020 год согласно приложению 196 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую МУП «Елизовская управляющая компания» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, с учетом календарной разбивки согласно приложению 197 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

50. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2017 № 619 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Пачикинский» потребителям п. Пачики Пачикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018 – 2022 годы»
(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Службы от 02.12.2019 № 297 – ОД и по инициативе Службы было открыто дело по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Санаторий Пачикинский» потребителям п. Пачики Пачикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2020-2022 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

Корректировка осуществлялась экспертом в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, и включала согласно пункта 52 главы III Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, следующие показатели:

а) отклонение объема полезного отпуска тепловой энергии в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение расходов на приобретение энергетических ресурсов, связанное с учетом изменения объема отпуска тепловой энергии и актуальных индексов-дефляторов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Санаторий Пачикинский» потребителям п. Пачики Пачикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018-2022 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее -

Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Санаторий Начикинский», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Санаторий Начикинский».

ООО «Санаторий Начикинский» осуществляет деятельность на основе Приказа территориального агентства по недропользованию по Камчатской области и КАО от 27.12.2006 № 108-ПР «О предоставлении права пользования участком недр ООО «Санаторий Начикинский», лицензии на право пользования недрами от 30.01.2007 № ПТР-00527.

26 ноября 2019 года было проведено рабочее совещание, на которое были приглашены представители: ООО «Санаторий Начикинский», Администрации Начикинского сельского поселения, МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ». Присутствовали представители Службы, Администрации Начикинского сельского поселения, МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ», ООО «Санаторий Начикинский» представителей не направил и мнение не высказал по вопросу обеспечения тепловой энергией жителей Начикинского сельского поселения.

На рабочем совещании, на основе предоставленных документов, было принято решение по организации теплоснабжения вышеуказанного поселения. ООО «Санаторий Начикинский» является поставщиком тепловой энергии, теплоноситель термальная вода, для МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ». МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» передаст населению Начикинского сельского поселения в дома 15, 16, 17 по сетям, принадлежащим Администрации Начикинского сельского поселения на праве преференции (ежегодная пролонгация). Сбором денежных средств за потребленную коммунальную услугу возложена также на МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Глава 1. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2020-2022 года в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в размере 1,841 тыс. Гкал.

Величина расчетная, на основе тех счетов, которые выставлены МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ», так как отсутствуют приборы учета на границе поставки тепловой энергии. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды и потери тепловой энергии в сети (расчетные) – не утверждены. *Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 1,841 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,921 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,921 тыс. Гкал.

ООО «Санаторий Начикинский» в полном объеме продает тепловую энергию по договору теплоснабжения и ГВС от 01.01.2016 № б/ш (с пролонгацией) МБУ «Строительства, благоустройства и жилищно-коммунального хозяйства» для потребителей п. Начики, дома 15, 16 и 17 Елизовского муниципального района.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 01.10. 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индексе потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индексе цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индексе цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

2. Базовый уровень операционных расходов регулируемой организации определен органом регулирования для ООО «Санаторий Начикинский» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

1.3. Реестр неподконтрольных расходов были скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) (Прил. 5.3 и Таблица 2) в 2018 году – 646 тыс. руб., в 2019 – 453 тыс. руб., в 2020 году – 397 тыс. руб., в 2021 году – 412 тыс. руб., в 2022 году – 429 тыс. руб., проиндексированы в соответствии с ПСЭР, в том числе:

арендная плата в 2018 году 191 тыс. руб. На 2019 – 2022 годы по статье «арендная плата» расходов не заложено в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

- *расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей* в 2018 году – 318 тыс. руб., в 2019 – 327 тыс. руб., в 2020 году – 267 тыс. руб., в 2021 году – 276 тыс. руб., в 2022 году – 287 тыс. руб., в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, из них:

Налог на имущество организации - в 2018 году – 1 тыс. руб., в 2019 – 1 тыс. руб., в 2020 году – 18 тыс. руб., в 2021 году – 19 тыс. руб., в 2022 году – 20 тыс. руб. Данные взяты из декларации по налогу на имущество за 2018 год (от остаточной стоимости насосов - 2 шт.);

Налог на добычу полезных ископаемых - в 2018 году – 1 тыс. руб., в 2019 – 1 тыс. руб., в 2020 году – 18 тыс. руб., в 2021 году – 19 тыс. руб., в 2022 году – 20 тыс. руб. Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых (Форма по КНД 1151054) за 2018 с применением индекса потребительских цен 2019/2018 – 104,7%, 2019/2020 – 103,0%;

- *отчисления на социальные нужды* в 2018 году – 122 тыс. руб., в 2019 – 126 тыс. руб., в 2020 году – 131 тыс. руб., в 2021 году – 136 тыс. руб., в 2022 году – 141 тыс. руб., в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда, процент отчислений принят на уровне – 30,2%, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Проиндексировано от отверженного показателя на 2019 год;

- *амортизация основных средств и нематериальных активов* в 2018 году – 16 тыс. руб. На 2019 -2022 годы расходов на амортизационные отчисления не заложены в соответствии с п. 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения. В прилагаемой ведомости амортизации на регулирование 2018 года, полное списание амортизационных отчислений на эксплуатируемые скважины и тепловые сети произошло в 2018 году.

Таблица 2 – Неподконтрольные расходы, утвержденные на 2018-2022 годы

	Утверждено Службой на 2018	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022
1	2	3	4	5	6
Арендная плата	191	0	0	0	0

Концессионная плата	0	0	0	0	0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	318	327	267	276	287
<i>налог на имущество организации</i>	1	1	18	19	20
<i>прочие налоги (И/ПН)</i>	317	326	248	258	268
Отчисления на социальные нужды	122	126	131	136	141
Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16	0	0	0	0
ИТОГО	646	453	397	412	429
Итого неподконтрольных расходов	646	453	397	412	429

1.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (Прил. 5.4) в 2018 году – 254 тыс. руб., в 2019 – 276 тыс. руб., в 2020 году – 174 тыс. руб., в 2021 году – 179 тыс. руб., в 2022 году – 185 тыс. руб., в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

Расходы на электрическую энергию в 2018 году – 254 тыс. руб., в 2019 – 276 тыс. руб., в 2020 году – 174 тыс. руб., в 2021 году – 179 тыс. руб., в 2022 году – 185 тыс. руб. Предоставлен договор с ПАО «Камчатскэнерго» от 01.11.2007 № 545Е, определенный сторонами объем потребляемой электрической энергии на ТП-90-30 в объеме 36 тыс. кВт/ч. На 2021 и 2022 годы затраты на электрическую энергию проиндексированы в соответствии с ПСЭР (расходы представлены в таблице 3).

Таблица 3 - Расходы на приобретении энергетических ресурсов

№ пп	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020	Утверждено Службой на 2021	Утверждено Службой на 2022
1	2	4	6	8	9	10
1	Расходы на топливо	0	0	0	0	0
2	Расходы на электрическую энергию	254	276	174	179	185
3	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	0	0	0	0	0
5	Расходы на теплоноситель	0			0	
6	ИТОГО	254	276	174	179	185

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль) в соответствии с п. 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения на 2020 год экспертом не заложены. На более ранние периоды данные затраты также не были предусмотрены.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ представлен в таблице 4:

№ пп	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020	Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования			
		тыс. руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения
1	2	4	5	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	894	926	944	32	3,46	18	1,91
2	Неподконтрольные расходы	646	453	397	-193	-42,60	-56	-14,11
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	254	276	174	22	7,97	-102	-58,62
4	Прибыль							
5	Результаты деятельности до перехода к регу.ированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования							
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			-132			-132	-100
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ							
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы							
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы							
10	ИТОГО необходимая на юная выручка	1 795	1 655	1 383	-139	-8,40	-272	-19,67

Экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с п.52 Методических указаний (формула 22) в 2018 году от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год в размере «- 4 157,61 тыс. руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 5).

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^A = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)}, (22)$$

Таблица 5 – Формирование избыточно полученного дохода за 2018 год

№ п/п	Наименование показателя	Утв. Службы 2018	Факт Службы за 2018	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	196			
2	Расходы на ремонт основных средств				
3	Расходы на оплату труда	404			
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями				
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	286			
5.1	<i>информационные услуги</i>	16			
5.2	<i>канцелярские товары</i>	2			
5.3	<i>почтово-телеграфные расходы</i>	2			
5.4	<i>содержание и ремонт оргтехники</i>	6			
5.5	<i>прочие расходы</i>	260			
6	Расходы на служебные командировки				
7	Расходы на обучение персонала				
8	Лизинговый платеж				
9	Арендная плата				
10	Другие расходы, в том числе:	8			
10.2	<i>расходы на услуги банков</i>	8			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	894	894	0	
				0	

№ п/п	Наименование показателя	Угв. Службы 2018	Факт Службы за 2018	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
	Арендная плата	191	0	-191	отсутствуют обоснования в виде инвентарных карточек, в акте не прописана стоимость имущества, год ввода в эксплуатацию, принятие на баланс п/п, год постановки на учет предприятия
	Концессионная плата	0		0	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	318	248	-69	
	<i>налог на имущество организации</i>	1	18	17	данные взяты из декларации по налогу на имущество за 2018 год (от остаточной стоимости насосов - 2 шт.)
	<i>прочие налоги (НД/ПН)</i>	317	230	-86	Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых (Форма по КИД 1151054) за 2018
	Отчисления на социальные нужды	122	122	0	
	Расходы по сомнительным долгам	0		0	
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16	0	-16	отсутствуют обоснования в виде инвентарных карточек, в акте не прописана стоимость имущества, год ввода в эксплуатацию, принятие на баланс п/п, год постановки на учет предприятия
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0		0	
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0		0	

№ п/п	Наименование показателя	Учт. Службы 2018	Факт Службы за 2018	Отклонение	Примечание
1	2	3	4	5	6
	ИТОГО	646	371	-276	
	Палог на прибыль			0	
	Экономия,...			0	
	Итого неподконтрольных расходов	646	371	-276	
				0	
1	Расходы на топливо	0		0	
2	Расходы на электрическую энергию	254	155	-99	договор в ПАО КЭ от 01.11.2007 № 545Е
3	Расходы на тепловую энергию	0		0	
4	Расходы на холодную воду	0		0	
5	Расходы на теплоноситель	0		0	
6	ИТОГО	254	155	-99	
	НВВ	1 795	1 420	-375	
	Полезный отпуск	1,916	1,940		46-ГД
	Средне годовой тариф	936,62			
	товарная выручка		1 817		
	снять/добавить		-397		

*Операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п. 56 Методики 760-э

Фактические затраты, понесенные ООО «Санаторий Начикинский» по предоставленным материалам и документам принятыми Службой по факту за 2018 год – 1 420 тыс. руб.;

Итого необходимо снять по факту 2018 года – «-» 397 тыс. руб.

Эксперт Службы предлагает излишне полученный доход снимать на протяжении 2020-2022 годов в размере «-»132 тыс. руб., ежегодно.

Эксперт Службы с учетом нижеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «Санаторий Начикинский» п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского района в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ по Главе 1:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов составляет в 2018 году – 1 795 тыс. руб. (2018/2017 – 100,3%), в 2019 – 1 655 тыс. руб. (2019/2018 – 92,2%), в 2020 году – 1 383 тыс. руб. (2020/2019 – 83,6%), в 2021 – 1 431 тыс. руб. (2021/2020 – 103,56 %), в 2022 – 1 482 тыс. руб. (2022/2021 – 103,6%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 1,814 тыс. Гкал. Полезный отпуск на 2021, 2022 годы на уровне утверждаемого 2020 года.

Среднегодовой тариф на 2020 год принят в размере 751,11 руб./Гкал.

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 740,00 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 83,6%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 762,23 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 103,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2021 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 762,23 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 792,48 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 103,9%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2022 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 792,48 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 817,48 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 103,2%)

Глава 2. Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2018 - 2022 годы

Экспертом Службы установлено, что ООО «Санаторий Начикинский» не проводит дополнительных технических мероприятий по подготовке воды. Качасмую со скважины с целью использования в качестве теплоносителя. В соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», тарифы на теплоноситель, поставляемые потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2018 -2022 годы, установить на 2020 год, с календарной разбивкой.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «Санаторий		01.01.2020 - 30.06.2020	0,99	

1,2	начикинский»		01.07.2020 - 31.12.2020	1,02	
-----	--------------	--	----------------------------	------	--

Глава 3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» Экспертом Службы принято решение – тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) представить по двухкомпонентной схеме: компонент на тепловую энергию и компонент на холодную воду. Компоненты рассчитаны, как средневзвешенное значение с учетом календарной разбивки сроков действия тарифов, структуры полезного отпуска и тарифов по группам потребителей.

Экспертом Службы предлагается утвердить на 2020 год следующие тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) поставляемую поставляемый ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1		01.01.2020 -30.06.2020	0,99	740,00		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	1,02	762,23		

ООО «Санаторий Начикинский» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 70 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.11.2017 № 619 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Санаторий Начикинский» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2018 – 2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 198-200 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

51. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2, 3, 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Пачики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 02.12.2019 № 298 Од и по инициативе экспертов Службы было открыто дело по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения, поставляемую МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Пачики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы (корректировка 2020 года) с применением метода индексации установленных тарифов.

В пользовании МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» находятся тепловые сети согласно договора аренды муниципального недвижимого имущества от 01.09.2016 № б/н.

26 ноября 2019 года было проведено рабочее совещание, на которое были приглашены представители: ООО «Санаторий Начикинский», Администрации Начикинского сельского поселения, МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ». Присутствовали представители Службы, Администрации Начикинского сельского поселения, МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ». ООО «Санаторий Начикинский» представителей не направил и мнение не высказал по вопросу обеспечения тепловой энергией жителей Начикинского сельского поселения.

На рабочем совещании, на основе предоставленных документов, было принято решение по организации теплоснабжения вышеуказанного поселения. ООО «Санаторий Начикинский» является поставщиком тепловой энергии, теплоноситель термальная вода, для МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ». МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» передает население Начикинского сельского поселения в дома 15, 16, 17 по сетям, принадлежащим Администрации Начикинского сельского поселения на праве преференции (ежегодная пролонгация). Сбором денежных средств за потребленную коммунальную услугу с населения возложена на МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ».

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Пачики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,

постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018 года несут уполномоченные лица МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ».

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1. Тарифы на передачу и сбыт тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Отпуск тепловой энергии (приложение 4.1). МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» приобретает тепловую энергию у ООО «Санаторий Пачикинский». На 2020 год принимается экспертом в размере 1,841 тыс. Гкал, на уровне утвержденных показателей в 2019 года. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды и потери тепловой энергии в сети (нормативные) не утверждены. *Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)* потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 1,841 тыс. Гкал (*Прил. 4.1.*), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,921 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,921 тыс. Гкал.

Всего будет отпущено потребителям (суммарный полезный отпуск тепловой энергии) на 2020 год в размере 1,841 тыс. Гкал (*Прил. 4.3.*), в том же объеме и населению проживающему в п. Начики домах 15, 16, 17. Предложение предприятия отсутствует.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 01.10. 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской

Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%.

2. Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1) регулируемой организации определен органом регулирования для МЛУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Корректировка расчета расходов по их видам на каждый год долгосрочного периода регулирования производится согласно формуле корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 49 Методических указаний (формула 20), а также с применением ПСЭР.

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10).

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования были скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 10) и составят: в 2019 году

– 1 158 тыс. руб., в 2020 – 1 180 тыс. руб., в 2021 году – 1 212 тыс. руб., в 2022 году – 1 248 тыс. руб.; в 2023 году – 1 285 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 2.

Таблица 2 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2018 – 2022 годы

№	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,6 %	103,0 %	103,7 %	104,0 %	104,0 %
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1%	1%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						

3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч					
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 158	1 180	1 212	1 248	1 285

1.3. Реестр неподконтрольных расходов были скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями п.49 Методических указаний 760-э (формула 20) (Прил. 5.3 и Таблица 2) в 2019 году – 206 тыс. руб., в 2020 – 210 тыс. руб., в 2021 году – 216 тыс. руб., в 2022 году – 222 тыс. руб., в 2023 году – 229 тыс. руб., индексированы в соответствии с ИСОР, в том числе:

3.1 Отчисления на социальные нужды – в 2019 – 206 тыс. руб., в 2020 году – 210 тыс. руб., в 2021 году – 216 тыс. руб., в 2022 году – 222 тыс. руб., в 2023 году – 229 тыс. руб. В соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Отчисления на социальные нужды сформированы с учетом фактического размера отчислений за 2017 год. Предложение предприятия отсутствует.

Неподконтрольные расходы на последующие периоды регулирования проиндексированы в соответствии с ПСЭР и составят:

№ п.п.	Наименование расхода	Утвержде по Службой на 2018	Утвержде по Службой на 2019	Утвержде по Службой на 2020	Утвержде по Службой на 2021	Утвержде по Службой на 2022	Утвержде по Службой на 2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности						
1.2.	Арендная плата	19	0				
1.3.	Концессионная плата						
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе	4	0	0	0	0	0
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов						
1.4.2.	расходы на обязательное страхование						
1.4.3.	иные расходы	4	0	0	0	0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	229	206	210	216	222	229
1.6.	Расходы по сомнительным долгам						
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов						
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним						
1.9.	Внебюджетные расходы						
	ИТОГО	252	206	210	216	222	229
2.	Налог на прибыль	0		0	0	0	0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0		0	0	0	0
4.	Итого неподконтрольных расходов	252	206	210	216	222	229

4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4):

4.1. Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия).

Расходы на тепловую энергию в 2020 году. Предложение предприятия отсутствует. Эксперт Службы предлагает включить расходы в 2019 году – 254 тыс. руб., в 2020 – 276 тыс. руб., в 2021 году – 174 тыс. руб., в 2022 году – 179 тыс. руб., в 2023 году – 185 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Объем тепловой покупаемой энергии – 1,841 тыс./кал.

Расходы на ресурсы в последующие периоды регулирования проиндексируются в соответствии с ЦСОР и составят:

№ п.п.	Наименование ресурса	Утвержде но Службой на 2018	Утвержде но Службой на 2019	Утвержде но Службой на 2020	Утвержде но Службой на 2021	Утвержде но Службой на 2022	Утвержде но Службой на 2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо						
2.	Расходы на электрическую энергию						
3.	Расходы на тепловую энергию	2 035	1 917	1 383	1 440	1 497	1 557
4.	Расходы на холодную воду						
5.	Расходы на теплоноситель						
6.	ИТОГО	2 035	1 917	1 383	1 440	1 497	1 557

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль) в соответствии с п. 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения на 2020 год экспертом не заложены. На более ранние периоды данные затраты также не были предусмотрены.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования для МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» представлен ниже:

№ пп	Наименование показателя	Утверждено Службой на 2018	Утверждено Службой на 2019	Утверждено Службой на 2020	Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования			
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 128	1 158	1 180	1,03	0,09	1,02	0,9
2	Неподконтрольные расходы	252	206	210	0,82	0,40	1,02	0,49
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 035	1 917	1 383	0,94	0,05	0,72	0,05
4	Прибыль							
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен			-213			-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов							
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых, подлежащая учету в НВВ							
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (использованием) инвестиционной программы							
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых							
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 415	3 281	2 560	0,96	0,029	0,78	0,03

Экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с п.52 Методических указаний (формула 22) в 2018 году от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год в размере «- 4 157,61 тыс. руб.», как избыточно полученный доход за 2018 год (таблица 5).

$$\Delta ПВВ_{i,2}^k = ПВВ_{i,2}^f - ТВ_{i,2} \text{ (тыс. руб.)}, (22)$$

Таблица 5 Формирование избыточно полученного дохода за 2018 год

№	Наименование расхода	Утвержден о службой 2018	Факт Службы	Отклонени е	Примечание
1	2	3			
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	121			корректировка на фактический ИПЦ 2018 года в соотв. с п. 56 Методических указаний
2.	Расходы на ремонт основных средств				
3.	Расходы на оплату труда	798			
3.1	льготный проезд	0			
4.	91			
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	118			
6.	Расходы на служебные командировки				
7.	Расходы на обучение персонала				
8.	Лизинговый платеж				
9.	Арендная плата (офис)				
	ИТОГО базовый уровень	1 128	1 120	-8	

	операционных расходов				
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			0	
1.2.	Арендная плата	19	0	-19	по договору от 01.09.2016 № 6/н отсутствует расчет амортизации (ежегодная преференция)
1.3.	Концессионная плата			0	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4	0	-4	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			0	
1.4.2	расходы на обязательное страхование			0	
1.4.3	иные расходы	4	0	-4	отсутствует подтверждение
1.5.	Отчисления на социальные нужды	229	229	0	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			0	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов			0	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			0	
1.9.	Внереализационные расходы			0	
	ИТОГО	252	229	-23	
2.	Налог на прибыль	0		0	

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0		0	
4.	Итого неподконтрольных расходов	252	229	-23	

1.	Расходы на топливо			0	
2.	Расходы на электрическую энергию			0	
3.	Расходы на тепловую энергию	2 035	2 035	0	они передают тепловую энергию, которую поднимает Санаторий для населения
4.	Расходы на холодную воду			0	
5.	Расходы на теплоноситель			0	
6.	ИТОГО	2 035	2 035	0	
	ИЗВ	3 415	3 384	-31	
	ПО за 2018	1,841	1,940		фактический ПО за 2018 отпущенный санаторием населению
	средний тариф	1 854,48			
	товарная выручка		3 597,26		
	снять/добавить		-213,36		

*Операционные расходы скорректированы в соответствии с требованиями п. 56 Методики 760-э

Фактические затраты, понесенные МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» по предоставленным материалам и документам принятыми Службой по факту за 2018 год – 3 384 тыс. руб.;

Итого необходимо снять по факту 2018 года – «-» 213,36 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020, 2021, 2022, 2023 годы следующие показатели.

ВЫВОДЫ по Главе 1:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) методом индексации установленных тарифов составляет в 2018 году – 3 415 тыс. руб., в 2019 – 3 281 тыс. руб. (2019/2018 – 96,07%), в 2020 году – 2 560 тыс. руб. (2020/2019 – 78,04%), в 2021 – 2 867 тыс. руб. (2021/2020 – 112 %), в 2022 – 2 967 тыс. руб. (2022/2021 – 103,4%), в 2023 – 3 070 тыс. руб. (2023/2022 – 103,5%).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год в размере 1,841 тыс. Гкал:

- январь-июнь 2019 – 0,921 тыс. Гкал;
- июль-декабрь 2019 – 0,920 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2023 годы принимается на уровне утвержденного 2020 года.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: **среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию** на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для п. Пачики Пачикинского сельского поселения Елизовского района составит – **1 390,36 руб./Гкал** (без НДС):

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1 350,00 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 74,8%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1 430,72 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 106,0%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2021 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1 430,72 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2020 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 683,57 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2021 г. – 117,7%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2022 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1 600,00 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 622,73 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 101,4%)

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в **2023 году** без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1 622,73 руб./Гкал (рост ко 2-му полугодью 2021 г. – 100%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1 712,31 руб./Гкал (рост к 1-му полугодью 2022 г. – 105,5%).

Глава 2. Тарифы на теплоноситель

Экспертом Службы установлено, что МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» не проводит дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя. В соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», тарифы на теплоноситель, поставляемые потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2020 год, установить равными тарифу на теплоноситель ООО «Санаторий Начикинский» для потребителей Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2020 год.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «Санаторий Начикинский»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	1,64	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	1,72	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	1,19	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	1,22	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
1.1	ООО «Санаторий Начикинский»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	1,64	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	1,72	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	1,19	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	1,22	

Глава 3. Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» Экспертом Службы принято решение – тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) представить по двухкомпонентной схеме: компонент на тепловую энергию и компонент на холодную воду. Компоненты рассчитаны, как средневзвешенное значение с учетом календарной разбивки сроков действия тарифов, структуры полезного отпуска и тарифов по группам потребителей.

Экспертом Службы предлагается утвердить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года следующие тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) поставляемую МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района, с

календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ»	01.01.2019 - 30.06.2019	1,64	1 760,50		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	1,72	1 802,86		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	1,19	1 350,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	1,22	1 430,72		
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ»	01.01.2019 - 30.06.2019	1,64	1 760,50		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	1,72	1 802,86		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	1,19	1 350,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	1,22	1 430,72		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» не является плательщиком НДС.

МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 6/н выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2- 4 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 301 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Строительства, благоустройства и ЖКХ» потребителям п. Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 201-203 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

52. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Ресурсоснабжающая организация», потребителям Камчатского края, на 2020-2022 год

(Лебелева К Ю.)

Лебелева К.Ю. - Экспертом Региональной службы по тарифам и пенам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 22.11.2019 № 287-ОД по заявлениям организации ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ООО «РСО») от 12.11.2019 № 11-19/80 (вх. № 90/4193 от 13.11.04.2019) было открыто дело по установлению тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ресурсоснабжающая организация» на территории Камчатского края, на 2020-2022 годы: № 254/ТЭ, ТН, ГВС-2020-2022; № 255/ГВС-2020-2022; № 256/ТЭ, ТН, ГВС-2020-2022; № 257/ТЭ, ТН, ГВС-2020-2022; № 258/ГВС-2020-2022; № 259/ТЭ, ТН, ГВС-2020-2022.

Экспертиза представленных материалов проводилась с применением метода индексации установленных тарифов в соответствии с требованиями п.17 принципов и методов регулирования цен (тарифов), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Принципы и методы).

ООО «РСО» теплоснабжающая организация, которая планирует в 2020 году и последующие годы оказывать услуги в сфере теплоснабжения на следующих территориях Камчатского края: Петропавловск-Камчатской городской округ (котельная № 1-6-1), Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района (котельная № 2-14-262), село Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района (котельная № 2-1-10), посёлок Светлый Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района (котельная № 2-17-50).

Вышеперечисленные котельные на указанных территориях переданы в аренду ООО «РСО» на основании договора аренды от 05.06.2019 № 05-06/2019 (с дополнением). Актами приема-передачи имущества, к указанному договору, передано имущество котельных, а именно: оборудование, инженерные сети, земельный участок (котельная № 1-6-1).

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «РСО» потребителям Камчатского края, на 2020 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации и иных нормативно-правовых актов действующего законодательства Российской Федерации.

ООО «РСО» не является плательщиком НДС информационное письмо ИФНС

России по г. Петропавловск-Камчатскому (Форма № 26.2-7) от 28.08.2019 № 116.

Распределение затрат по административно-управленческому персоналу приняты по районам в долевом соотношении:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – 30,6%;

– Елизовский городской округ Елизовского муниципального района – 26,1%;

Поволесповское сельское поселение Елизовского муниципального района – 26,1%;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 17,2%.

Распределение рассчитано ООО «РСО» согласно предлагаемого фонда оплаты труда по предприятию (предложение предприятия). Согласно представленной учетной политике предприятия, утвержденного приказом ООО «РСО» от 18.07.2019 № 1-ОС, ведение раздельного учета, распределение затрат по видам деятельности не предусмотрено.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «РСО» от 12.11.2019 № 11-19/80 (вх. № 90/4193 от 13.11.04.2019), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемых ООО «РСО» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы выполнена в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

ГЛАВА 1 Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020-2022 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организацией.

Необходимо отметить, что полезный отпуск тепловой энергии на 2020-2022 годы сформирован экспертом Службы с учетом требований п.22 Принципов и методов регулирования. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне утвержденного полезного отпуска ООО «РСО» на 2019 год.

1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год по ООО «РСО» (Приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению) принимается экспертом в размере 11,827 тыс. Гкал, в том числе по районам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – 4,747 тыс. Гкал;

Елизовский городской округ Елизовского муниципального района – 2,318 тыс. Гкал;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 3,349 тыс. Гкал;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 1,413 тыс. Гкал.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды – 0 тыс. Гкал, организация не заявлялась на расходы по данной статье.

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) – 1,366 тыс. Гкал (11,6% к отпуску тепловой энергии в сеть, согласно Приказ Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 15.10.2019 № 695 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «РСО» на 2019-2020 годы»), в том числе и по районам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – 0,448 тыс. Гкал (9,4% к отпуску тепловой энергии в сеть);

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 0,318 тыс. Гкал (13,7% к отпуску тепловой энергии в сеть);

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 0,448 тыс. Гкал (13,4% к отпуску тепловой энергии в сеть);

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 0,153 тыс. Гкал (10,8% к отпуску тепловой энергии в сеть).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год по ООО «РСО» составит 10,461 тыс. Гкал, в том числе по периодам:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 6,494 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 3,967 тыс. Гкал и районам:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 4,299 тыс. Гкал:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2,642 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1,657 тыс. Гкал.

– Елизовский городской округ Елизовского муниципального района – 2,000 тыс. Гкал:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1,294 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,706 тыс. Гкал.

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 2,901 тыс. Гкал:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1,699 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1,202 тыс. Гкал.

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 1,260 тыс. Гкал:

- в период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 0,859 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,401 тыс. Гкал.

При регулировании тарифов на тепловую энергию на 2020-2022 годы экспертом предлагается принять объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне 10,461 тыс. Гкал.

Суммарный полезный отпуск тепловой энергии (Приложение 4.3 к настоящему экспертному заключению) на 2020 год предлагается экспертом в размере 10,461 тыс. Гкал, в том числе поселению 3,421 тыс. Гкал, в том числе по районам и периодам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – 1,671 тыс. Гкал:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1,083 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,588 тыс. Гкал.

– Елизовский городской округ Елизовского муниципального района – 0,218 тыс. Гкал:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 0,131 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,087 тыс. Гкал.

Новоелесовское сельское поселение Елизовского муниципального района 1,532 тыс. Гкал:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 0,947 тыс. Гкал;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 0,585 тыс. Гкал.

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – поселение отсутствует.

Согласно сведениям прогноза социально-экономического развития РФ, на 2020 год и на шестимесячный период 2021 и 2022 годы (далее – ПСЭР) от 30.09.2019 года:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,0%, в 2021 – 103,7%, в 2022 году – 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 102,8%, в 2021 – 102,4%, в 2022 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 104,3%, в 2021 – 104,1%, в 2022 году – 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы:

- индекс цен на уголь в 2020 году – 104,1%, в 2021 – 104,0%, в 2022 году – 104,2%;

- индекс цен на электрическую энергию в 2020-2022 году – ко второму полугодью 103%;

- индекс цен на водоснабжение в 2020 году – 104,1%, в 2021 – 104,0%, в 2022 году – 104,0%.

2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки:

Базовый уровень операционных расходов (приложение 5.1) регулируемой организации определен органом регулирования для ООО «РСО» с учетом требования пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

В первый год долгосрочного периода регулирования базовый уровень операционных расходов (**2020 год**) в целом по организации составит 73 248 тыс. руб., в том числе по районам:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 22 977 тыс. руб. Предложение организации 36 668 тыс. руб. Отклонено 13 691 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 20 882 тыс. руб. Предложение организации 26 320 тыс. руб. Отклонено 5 438 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 19 336 тыс. руб. Предложение организации 16 121 тыс. руб. Отклонено 6 067 тыс. руб.;

 Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 10 054 тыс. руб. Предложение организации 36 668 тыс. руб. Отклонено 13 691 тыс. руб.

Таблица 2 - Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки в целом по ООО «РСО»

№	Наименование расхода	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Описание отклонения	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Описание отклонения	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Описание отклонения	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Описание отклонения	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Описание отклонения
		Всего по организации				ЦЭГО				Елтовское ГП				Новолекновское СП				Пионерское СП			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21	22	
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Расходы на ремонт основных средств	8 576	21 443	2 392	-19 051	4 345	9 214	663	-8 551	460	4 064	474	-3 590	3 323	5 886	717	-5 169	449	2 279	538	
2.1	материалы на ремонт	6 444	18 930	196	-18 734	3 746	8 499	47	-8 452	0	3 485	0	-3 485	2 699	5 146	74	-5 072	0	1 800	75	
2.5	производственный инвентарь	325	541	541	0	161	173	165	-8	137	141	141	0	137	141	141	0	90	86	93	
2.7	топливо, ГСМ	1 607	1 972	1 655	-317	438	542	451	-91	323	438	332	-106	487	599	502	-97	358	393	369	
3	Расходы на оплату труда	47 614	78 581	66 200	-12 381	15 136	25 106	20 872	-4 234	11 963	20 464	19 177	-1 287	12 373	20 464	17 415	-3 049	5 978	12 547	8 736	
4	Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	5	582	240	-342	1	205	73	-132	1	119	63	-56	1	157	63	-94	1	101	42	
4.5	режимно-наладочные испытания	0	420	147	-273	0	153	45	-108	0	76	38	-38	0	115	38	-77	0	76	25	
4.6	техосмотр автотранспорта	5	6	5	-2	1	2	1	-1	1	2	1	-1	1	1	1	0	1	1	1	
4.7	анализ топлива	0	56	56	0	0	18	17	-1	0	15	15	0	0	15	15	0	0	8	10	
4.8	экспертизы НУР, потеря	0	100	33	-67	0	32	10	-22	0	26	9	-17	0	26	9	-17	0	16	6	

№	Наименование расхода	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки
		Всего по организации				ПКГО				Елизовское ГП				Новолекское СП				Плюперское СП			
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями:	2 017	4 741	3 679	-1 062	621	1 505	1 134	-371	537	1 183	952	-231	524	1 212	949	-263	334	841	643	-198
5.3	расходы на пожарную безопасность	132	131	18	-113	40	41	6	-35	34	30	5	-25	34	30	5	-25	23	30	3	-27
5.4	охрана труда	391	1 407	1 505	98	120	423	436	13	102	337	388	51	102	355	388	33	67	292	293	1
5.5	расходы на мепитинформацию	0	54	54	0	0	17	17	0	0	14	14	0	0	14	14	0	0	9	9	0
5.6	расходы на экологию	0	282	283	1	0	114	114	0	0	56	56	0	0	68	68	0	0	44	44	0
5.7	услуги связи	31	209	38	-171	10	68	12	-56	8	54	10	-44	8	54	10	-44	5	33	7	-28
5.8	предрейсовый мед.осмотр	305	684	488	-196	98	209	154	-55	91	178	142	-36	77	178	127	-51	40	119	65	-54
5.9	хозяйственные нужды	60	72	72	0	18	22	22	0	16	19	19	0	16	19	19	0	10	12	12	0
5.10	программное обеспечение ЭВМ	123	468	348	-120	38	150	107	-43	32	122	91	-31	32	122	91	-31	21	74	60	-14
5.13	зат. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники	83	73	21	-52	25	22	6	-16	22	19	6	-13	22	19	6	-13	14	13	4	1
5.14	канцелярские товары	190	212	196	-16	58	68	60	-8	50	55	51	-4	50	55	51	-4	33	34	34	0
5.15	услуги банка	46	345	129	-216	14	111	40	-71	12	90	34	-56	12	90	34	-56	8	54	22	-32

№	Наименование расхода	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020
		Всего по организации				ПКГО				Елизовское ГП				Новолекское СП				Плюперское СП		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21	22
5.17	подготовка-адресная, экспресс-доставка	0	36	0	-36	0	12		-12	0	9		-9	0	9		-9	0	6	
5.18	наглядные и учебные пособия	0	4	0	-4	0	1		-1	0	1		-1	0	1		-1	0	1	
5.19	коммунальные услуги	102	156	107	-49	31	51	33	-18	27	41	28	-13	27	40	28	-12	18	24	18
5.20	энергия на хозяйственные нужды	18	43	19	-24	6	14	6	-8	5	11	5	-6	5	11	5	-6	3	7	3
5.20.1	вода на хозяйственные нужды	2	3	2	-1	1	1	1	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0
5.20.2	водоотведение	1	2	1	-1	0	1	0	-1	0	1	0	-1	0	0	0	0	0	0	0
5.20.3	теплоснабжение	81	108	84	-24	25	35	26	-9	21	28	22	-6	21	28	22	-6	14	17	15
5.21	ОС стоимостью менее 100 тыс. руб.	554	608	419	-189	169	196	128	-68	145	158	109	-49	145	158	109	-49	95	96	72
6	Расходы на служебные командировки	0	198	0	-198	0	63		-63	0	52		-52	0	52		-52	0	31	
7	Расходы на обучение персонала	51	166	52	-114	16	64	16	-48	13	35	14	-21	13	35	14	-21	9	32	9
10	Другие расходы:	665,49	1 653,00	685,45	-967,55	211,55	511,00	217,89	-293,11	197,45	403,00	203,37	-199,63	172,94	449,00	178,13	-270,87	83,55	290,00	86,06
10.1	Компенсация проезда к месту проведения отпуска	665	1 653	685	-968	212	511	218	-293	197	403	203	-200	173	449	178	-271	84	290	86

№	Наименование расхода	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки	Утверждено Службой 2019	Предложение ТСО на 2020	Утверждено Службой на 2020	Отклонение от заявки
		Всего по организации				ПКГО				Елизовское ГП				Ново-лесновское СП				Пионерское СП			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	21	22	
10.2	аренда ОС (управление)	0,00		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	0	0		0	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	58 928	107 364	73 248	-34 116	20 330	36 668	22 977	-13 691	13 172	26 320	20 882	-5 438	16 407	28 255	19 336	-8 919	6 855	16 121	10 054	6

Все ниже описанные расходы отражены в таблице 2.

2.1. Расходы на сырьё и материалы, не утверждены, ООО «РСО» заявлены не были.

2.2. Расходы на ремонт основных средств в целом по организации приняты в размере 2 392 тыс. руб., в соответствии с требованиями п. 31 и п. 40 Принципов и методов, в том числе по поселениям:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – 663 тыс. руб. Предложение организации 9 214 тыс. руб. Отклонено 8 551 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района 474 тыс. руб. Предложение организации 4 064 тыс. руб. Отклонено 3 590 тыс. руб.;

Новолесцовское сельское поселение Елизовского муниципального района 717 тыс. руб. Предложение организации 5 886 тыс. руб. Отклонено 5 169 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 538 тыс. руб. Предложение организации 2 279 тыс. руб. Отклонено 1 741 тыс. руб.

Данные затраты сложились из следующих статей затрат:

Материалы на ремонт, в соответствии с требованиями п. 28 и п. 29 Принципов и методов регулирования, затраты в целом по организации по данной статье приняты 196 тыс. руб., предложение предприятия в размере 18 930 тыс. руб., отклонено 18 734 тыс. руб., из них по районам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 47 тыс. руб., предложение предприятия в размере 8 499 тыс. руб., отклонено 8 452 тыс. руб. Данные затраты предусмотрены на: вентилятор ВЦ 14-46-2,5 (19619+6069); насос КМ 100-65-200 (55752+28041); дымосос ДН-8 (15377+28041); бак аккумуляторный объемом 50м³ (159345+281251) с распределением реализации в течении долгосрочного периода три года;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы отключены в полном объеме, предложение предприятия в размере 3 485 тыс. руб. Отклонены, так как мероприятия по данному поселению относятся к мероприятиям инвестиционной программы;

Новолесцовское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 74 тыс. руб., предложение предприятия в размере 5 146 тыс. руб., отклонено 5 072 тыс. руб. Данные затраты предусмотрены на: вентилятор ВЦ 14-46-2,5 (19619+6069); насос КМ 80-50-200 (55752+13811); насос КМ 100-65-200 (55752+28041); дымосос ДН-8 (15377+28041) с распределением реализации в течении долгосрочного периода три года;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – приняты в сумме 75 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 800 тыс. руб., отключено 1 725 тыс. руб. Данные затраты предусмотрены на: дымосос ДН-3,5 (41465+7743); вентилятор ВЦ 14-46-2,5 (36473+6069); насос КМ 80-50-200 (55752+13811); насос КМ 65-50-160(55752+9417) с распределением реализации в течении долгосрочного периода три года.

Для учета данных затрат ООО «РСО» предоставило в адрес Службы следующие документы:

- согласие собственника АО «356УИР» от 17.10.2019 № б/д;

- дефектные ведомости № 2 (котельная № 10, г. Елизово, Елизовского района);
- дефектные ведомости № 3 (котельная № 1, г. Петропавловск-Камчатский);
- дефектные ведомости № 4 (котельная № 262, пос. Южные коряки, Новолесновского СП, Елизовского района).

Производственный инвентарь приняты в размере 541 тыс. руб., отклонений от предложения организации нет. Указанные материалы необходимы для обеспечения бесперебойной работы источников тепловой энергии. Формирование данной статьи затрат сформированы с учетом требований п. 28 Принципов и методов регулирования. Между поселениями распределены с учетом процента затрат (указан выше):

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 165 тыс. руб., предложение предприятия в размере 173 тыс. руб., отклонено 8 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 141 тыс. руб., предложение предприятия в размере 141 тыс. руб., отклонений нет;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 141 тыс. руб., предложение предприятия в размере 141 тыс. руб., отклонений нет;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 93 тыс. руб., предложение предприятия в размере 86 тыс. руб., отклонено 7 тыс. руб.

Топливо, ГСМ рассчитан согласно методических рекомендаций «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденный Распоряжением Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р. Подробный расчет представлен в таблице 3 к экспертному заключению на 2019 год ООО «РСО». Соответствует требованиям п. 28 Принципов и методов регулирования. На 2020 год рассчитанные затраты учтены с применением индекса дефлятора на 2020 в размере 103%.

Итого затраты по статье топливо и ГСМ распределены по районам согласно разбивке ниже:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 451 тыс. руб., предложение предприятия в размере 542 тыс. руб., отклонено 91 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 332 тыс. руб., предложение предприятия в размере 438 тыс. руб., отклонено 106 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 502 тыс. руб., предложение предприятия в размере 599 тыс. руб., отклонено 97 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 369 тыс. руб., предложение предприятия в размере 393 тыс. руб., отклонено 24 тыс. руб.

2.3. Средства на оплату труда (Приложение 4.9)

В соответствии с требованиями п. 31 и п. 42 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), фонд оплаты труда экспертами в целом по организации принят в размере 66 200 тыс. руб., предложение организации в размере 78 581 тыс. руб., отклонено 12 381 тыс. руб.

Служба по ООО «PCO» приняла в расчет тарифа на тепловую энергию на 2020 год 60,5 ед. по штату (штатное расписание, утвержденное приказом по предприятию от 30.08.2019 № 16-ОС), что не превышает нормативную численность (73,4 ед. согласно расчётам произведенным в соответствии с Методическими рекомендациями, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (подробный расчет в экспертном заключении на 2019 год)); административно-управленческий персонал 14,08 ед., цеховой персонал 10 ед., производственный персонал 36,42 ед.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 10 612 руб. (ставка 10 303*103,0% (ИПЦ на 2020 год)), рассчитано согласно разъяснениям, к отраслевому тарифному соглашению в сфере жилищно-коммунального комплекса на 2017-2019 годы.

Затраты на 2020 год рассчитаны с учетом требований отраслевого тарифного соглашения, в том числе по поселениям:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – численность, принятая к расчету 19 ед. Среднемесячная оплата труда на 1 работника 90 440 тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты в сумме 20 872 тыс. руб., предложение предприятия в размере 25 106 тыс. руб., отклонено 4 234 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – Численность, принятая к расчету 18 ед. Среднемесячная оплата труда на 1 работника 89 028 тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты в сумме 19 177 тыс. руб., предложение предприятия в размере 20 464 тыс. руб., отклонено 1 287 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – Численность, принятая к расчету 16 ед. Среднемесячная оплата труда на 1 работника 92 304 тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты в сумме 17 415 тыс. руб., предложение предприятия в размере 20 464 тыс. руб., отклонено 3 049 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – Численность, принятая к расчету 8 ед. Среднемесячная оплата труда на 1 работника 95 838 тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты в сумме 8 736 тыс. руб., предложение предприятия в размере 12 547 тыс. руб., отклонено 3 811 тыс. руб.

2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями рассчитаны в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования, в размере 240 тыс. руб., предложение организации 582 тыс. руб., отклонено 342 тыс. руб., в том числе по затратам и поселениям:

Режимно-наладочные испытания приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, предоставлено три коммерческих предложения, наименьшая цена у ООО «Сервисный центр котельного завода» от 04.07.2019 № 387-19, согласно Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Минэнерго российской Федерации от 24.03.2003 № 115, испытания котельных на твердом топливе проводятся не реже одного раза в пять лет, поэтому затраты, предусмотренные на испытания разделены на три года. Учтены в размере 147 тыс. руб., между поселений в долевым соотношении, предложение организации 420 тыс. руб., отклонено 273 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 45 тыс. руб., предложение предприятия в размере 153 тыс. руб., отклонено 108 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 38 тыс. руб., предложение предприятия в размере 76 тыс. руб., отклонено 38 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 38 тыс. руб., предложение предприятия в размере 115 тыс. руб., отклонено 77 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 25 тыс. руб., предложение предприятия в размере 76 тыс. руб., отклонено 51 тыс. руб.

Техосмотр транспорта приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, подробный расчет в экспертном заключении 2019 года. Учтены в размере 5 тыс. руб. (на уровне утвержденного показателя на 2019 год, так как стоимость техосмотра не изменялась в 2019), между поселений учтены в соответствии с причисляемыми машинами к котельной, предложение организации 6 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб., в том числе:

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 1 тыс. руб., предложение предприятия в размере 2 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 1 тыс. руб., предложение предприятия в размере 26 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 1 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 тыс. руб., отклонения нет;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 1 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 тыс. руб., отклонения нет.

Анализ топлива приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, в соответствии с договором оказания услуг от 25.10.2019 № 1-31/2019 ООО "ДНИИМФ-Восточный". Из расчета, что стоимость пробы 13,9 тыс. рублей, необходимо 4 пробы (4 котельных). Учтены в размере 56 тыс. руб. на уровне заявки предприятия, в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 17 тыс. руб., предложение предприятия в размере 18 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение и Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., на уровне предложения предприятия;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 10 тыс. руб., предложение предприятия в размере 8 тыс. руб., дополнительно включено 2 тыс. руб.

Экспертиза ПУР и потерь приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, в соответствии с договорами подряда от 11.10.2019 № 926МЭК/2019 (тех. потери) и от 11.10.2019 № 92511-МЭК/2019 (УРУТ). Данные затраты разделены на три года возмещения. Затраты учтены в размере 33 тыс. руб., предложение предприятия в размере 100 тыс. руб., отклонено 67 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 10 тыс. руб., предложение предприятия в размере 32 тыс. руб., отклонено 22 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 9 тыс. руб., предложение предприятия в размере 26 тыс. руб., отклонено 17 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 9 тыс. руб., предложение предприятия в размере 26 тыс. руб., отклонено 17 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 6 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб., отклонено 10 тыс. руб.

2.5 Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями рассчитаны в соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования, в размере 3 679 тыс. руб., предложение организации 4 741 тыс. руб., отклонено 1 062 тыс. руб., в том числе по затратам и поселениям:

Расходы на пожарную безопасность приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Приобретение инвентаря, а именно: огнетушители, щиты и багоры учтены в тарифе 2019 года. В данной статье приняты затраты на ежегодное обучение пожарной безопасности. Цена принята в соответствии с договором об оказании информационно-консультационных услуг от 25.10.2019 № ВЛ-0959-ПКМФ (пожарно-технический минимум).

Затраты учтены в размере 18 тыс. руб., предложение предприятия в размере 131 тыс. руб., отклонено 113 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 6 тыс. руб., предложение предприятия в размере 41 тыс. руб., отклонено 35 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 5 тыс. руб., предложение предприятия в размере 30 тыс. руб., отклонено 25 тыс. руб.;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 5 тыс. руб., предложение предприятия в размере 30 тыс. руб., отклонено 25 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 3 тыс. руб., предложение предприятия в размере 30 тыс. руб., отключено 27 тыс. руб.

Охрана труда приняты в соответствии с п. 28 и п. 29 Основ ценообразования. Приобретение специальной одежды согласно договора от 07.11.2019 № ГР19-11/07С11 ООО «Гротто» (спец.одежда и крема). Также, договор об оказании информационно-консультационных услуг от 25.10.2019 № ВЛ-0959-ПКМЕ (охрана труда руководителей и специалистов организаций, ОТ-2 40 ч; оказание первой помощи пострадавшим на производстве, ОП-11, 40 ч; профессиональная подготовка лиц на право работы с опасными отходами. Обеспечение эколог безопасности при работах с отходами производства и потребителей I-IV класса опасности, ОБ-3, 128 ч). Молоко на котельные согласно сведений Федеральной службы государственной статистике на 20.11.19 (Таблица 3)

Таблица 3 – Расчет затрат на молоко на 2020 (руб., без НДС)

Наименование профессии (должности)	численность	цена 1 литра молока в ценах 2019 года	Кол-во месяцев	Кол-во смен в месяц	Плановое количество смен на 1 человека	Кол-во смен в году на всю численность	Кол-во молока в литрах	Стоимость молока на 2019 год	i-дефлятор 2020 /2019	Стоимость молока на 2020 год
Основное производство										
ПКГО										
Слесарь-ремонтник	3	88,47	12	20	240	600	300	26541	1,03	27 337,23
Машинист (котелгар) котельной	13	88,47	12	12	144	1 808,64	904,32	80 005,19	1,03	82 405,35
										109 743
Елизовское ГП										
Слесарь-ремонтник	3	88,47	9	20	180	540	300	26 541,00	1,03	27 337,23
Машинист (котелгар) котельной	11	88,47	9	12	108	1220,4	904,32	80 005,19	1,03	82 405,35
										109 743
Новоелзовское СП										
Слесарь-ремонтник	2	88,47	12	20	240	360	300	26541	1,03	27 337,23
Машинист (котелгар) котельной	10	88,47	12	12	144	1447,2	904,32	80 005,19	1,03	82 405,35
										109 743
Пионерское СП										
Слесарь-ремонтник	3	88,47	9	20	180	540	300	26 541,00	1,03	27 337,23

Матпитст (кочалар) котельной	3	88,17	9	12	108	271,08	901,32	80 005,19	1,03	82 105,35
										109 742,58
ВСЕГО:	46							426 185		438 970

Затраты учтены в размере 1 505 тыс. руб. предложение предприятия в размере 1 407 тыс. руб., дополнительно включено 98 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 436 тыс. руб., предложение предприятия в размере 423 тыс. руб., дополнительно включено 13 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 388 тыс. руб., предложение предприятия в размере 337 тыс. руб., дополнительно включено 51 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 388 тыс. руб., предложение предприятия в размере 355 тыс. руб., дополнительно включено 33 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 293 тыс. руб., предложение предприятия в размере 392 тыс. руб., дополнительно включено 1 тыс. руб.

Расходы на метеоинформацию приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основе договора оказания информационных услуг в области гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды от 28.10.2019 № 197-19-гмц. Затраты учтены в размере 54 тыс. руб. предложение предприятия в размере 54 тыс. руб., отклонений нет, в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 17 тыс. руб., предложение предприятия в размере 17 тыс. руб., отклонений нет;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 14 тыс. руб., предложение предприятия в размере 14 тыс. руб., отклонений нет;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 14 тыс. руб., предложение предприятия в размере 14 тыс. руб., отклонений нет;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 9 тыс. руб., предложение предприятия в размере 9 тыс. руб., отклонений нет.

Расходы на экологию приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, на основе расцет ООО «РСО», в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (щлак). Затраты учтены в размере 283 тыс. руб., предложение предприятия в размере 282 тыс. руб., дополнительно включено 1 тыс. руб. (за счет округления), в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 114 тыс. руб., предложение предприятия в размере 114 тыс. руб., отклонений нет;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 564 тыс. руб., предложение предприятия в размере 56 тыс. руб., отключений нет;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 68 тыс. руб., предложение предприятия в размере 68 тыс. руб., отключений нет;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 44 тыс. руб., предложение предприятия в размере 44 тыс. руб., отключений нет.

Услуги связи приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основе договора на связь с Мегафоном (тарифный план – управляй специалист). Затраты учтены в размере 38 тыс. руб., предложение предприятия в размере 209 тыс. руб., отклонено 171 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 12 тыс. руб., предложение предприятия в размере 68 тыс. руб., отключено 56 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 10 тыс. руб., предложение предприятия в размере 54 тыс. руб., отключено 44 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 10 тыс. руб., предложение предприятия в размере 54 тыс. руб., отключено 44 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 7 тыс. руб., предложение предприятия в размере 33 тыс. руб., отключено 26 тыс. руб.

Предрейсовый мед. осмотр приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основе договора. Затраты учтены в размере 488 тыс. руб., предложение предприятия в размере 684 тыс. руб., отклонено 196 тыс. руб., в том числе:

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 154 тыс. руб., предложение предприятия в размере 209 тыс. руб., отклонено 55 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 142 тыс. руб., предложение предприятия в размере 178 тыс. руб., отклонено 36 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 127 тыс. руб., предложение предприятия в размере 178 тыс. руб., отклонено 51 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 65 тыс. руб., предложение предприятия в размере 119 тыс. руб., отклонено 54 тыс. руб.

Хозяйственные нужды приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основе приказа по ООО «РСО» от 14.10.019 № 24-ОС, распределены согласно долевого соотношения. Затраты учтены в размере 72 тыс. руб., предложение предприятия в размере 72 тыс. руб., отключений нет, в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 22 тыс. руб., предложение предприятия в размере 22 тыс. руб., отклонений нет;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 19 тыс. руб., предложение предприятия в размере 19 тыс. руб., отклонений нет;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 19 тыс. руб., предложение предприятия в размере 19 тыс. руб., отклонений нет;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 12 тыс. руб., предложение предприятия в размере 12 тыс. руб., отклонений нет.

Программное обеспечение ЭВМ приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основе договоров с ООО «ИнфоКрафт Северо-Запад» (ИС:Бух пп 8, ИнфоКрафт: формула ЖКХ) от 21.08.2019 № 6399-П; (ИС:Предприятие) от 21.08.2019 № 6399-С; лицензионный договор ООО «Компания «Тензор» (СБИС-КЭИ) от 20.08.2019 № 4119086719; лицензионный договор АО «ИФ «СКБ Контур» (Контур Экстерн) от 11.02.2019 № 219/19, распределены согласно долевого соотношения между поселениями. Затраты учтены в размере 348 тыс. руб., предложение предприятия в размере 468 тыс. руб., отклонено 120 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 107 тыс. руб., предложение предприятия в размере 150 тыс. руб., отклонено 43 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 91 тыс. руб., предложение предприятия в размере 122 тыс. руб., отклонено 31 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 91 тыс. руб., предложение предприятия в размере 122 тыс. руб., отклонено 31 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 60 тыс. руб., предложение предприятия в размере 74 тыс. руб., отклонено 14 тыс. руб.

Зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основе договора от 08.11.2019 № 1119/01 приобретено 2 принтера Kyocera и 4 картриджа к ним, 900 руб. перезарядка, 1 раз в 2 месяца, добавлено 2 картриджа на случай выхода из строя. Затраты учтены в размере 21 тыс. руб., предложение предприятия в размере 73 тыс. руб., отклонено 52 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 6 тыс. руб., предложение предприятия в размере 22 тыс. руб., отклонено 16 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 6 тыс. руб., предложение предприятия в размере 19 тыс. руб., отклонено 13 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 6 тыс. руб., предложение предприятия в размере 19 тыс. руб., отключено 13 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 4 тыс. руб., предложение предприятия в размере 13 тыс. руб., отключено 9 тыс. руб.

Канцелярские товары приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, на уровне утвержденного показателя на 2019 год с применением ИПЦ на 2020 103,0%. Затраты учтены в размере 196 тыс. руб., предложение предприятия в размере 212 тыс. руб., отклонено 16 тыс. руб., в том числе:

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 60 тыс. руб., предложение предприятия в размере 68 тыс. руб., отклонено 8 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 51 тыс. руб., предложение предприятия в размере 55 тыс. руб., отклонено 4 тыс. руб.;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 51 тыс. руб., предложение предприятия в размере 55 тыс. руб., отклонено 4 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 34 тыс. руб., предложение предприятия в размере 34 тыс. руб., отклонено 0 тыс. руб.

Услуги банка приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, предоставлена оборотно-сальдовая ведомость 91.02 с сентября по декабрь 2019 года. Размер затрат высчитан согласно пропорции. Распределен пропорционально затратам. Затраты учтены в размере 129 тыс. руб., предложение предприятия в размере 345 тыс. руб., отклонено 216 тыс. руб., в том числе:

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 40 тыс. руб., предложение предприятия в размере 111 тыс. руб., отклонено 71 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 34 тыс. руб., предложение предприятия в размере 90 тыс. руб., отклонено 56 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 34 тыс. руб., предложение предприятия в размере 90 тыс. руб., отклонено 56 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 22 тыс. руб., предложение предприятия в размере 54 тыс. руб., отклонено 32 тыс. руб.

Почтово-телеграфные, экспресс-доставка затраты отключены в полном объеме, отсутствует необходимость и обоснование необходимости данной услуги, предложение предприятия в размере 36 тыс. руб., отклонено 36 тыс. руб.

Наглядные и учебные пособия затраты отключены в полном объеме, отсутствует необходимость и обоснование необходимости данной услуги, предложение предприятия в размере 4 тыс. руб., отклонено 4 тыс. руб.

Коммунальные услуги (энергия и вода на хозяйственные нужды, водоотведение, теплоснабжение) приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, принятые затраты на 2019 год проиндексированы на ИИЦ 2020 103,0%. Затраты распределены согласно затрат. Учтены в размере 107 тыс. руб., предложение предприятия в размере 156 тыс. руб., отклонено 49 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 33 тыс. руб., предложение предприятия в размере 51 тыс. руб., отклонено 18 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 28 тыс. руб., предложение предприятия в размере 41 тыс. руб., отклонено 13 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 28 тыс. руб., предложение предприятия в размере 40 тыс. руб., отклонено 12 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 18 тыс. руб., предложение предприятия в размере 24 тыс. руб., отклонено 6 тыс. руб.

Основные средства стоимостью менее 100 тыс. руб. приняты в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, на основании договора на технику от 08.11.2019 № 1119/01 в сумме 1 278 429 (ПК Интел Кор 15 - 7 шт. Интел Кор 13- 4 шт., Сервер 1 шт., ИБП серверный 2 шт., ИБП Повермэн Влэк про-10, МФУ Kyocera - 2 шт., монитор Самсунг - шт. Картридж отпала, он в запчастях). Данные затраты разделены на три года возмещения. Затраты распределены согласно затрат. Учтены в размере 419 тыс. руб., предложение предприятия в размере 608 тыс. руб., отклонено 189 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 128 тыс. руб., предложение предприятия в размере 196 тыс. руб., отклонено 68 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 109 тыс. руб., предложение предприятия в размере 158 тыс. руб., отклонено 49 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 109 тыс. руб., предложение предприятия в размере 158 тыс. руб., отклонено 49 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 72 тыс. руб., предложение предприятия в размере 96 тыс. руб., отклонено 24 тыс. руб.

2.6 Расходы на служебные командировки отклонены в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, отсутствует необходимость. Предложение предприятия в размере 198 тыс. руб., отклонено 198 тыс. руб.

2.7. Расходы на обучение персонала приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, от утвержденного показателя на 2019 год с применением ИИЦ 103,0%. Затраты распределены согласно затрат. Учтены в размере 52 тыс. руб., предложение предприятия в размере 166 тыс. руб., отклонено 114 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 16 тыс. руб., предложение предприятия в размере 64 тыс. руб., отклонено 48 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 14 тыс. руб., предложение предприятия в размере 35 тыс. руб., отклонено 21 тыс. руб.;

Поволесновское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 14 тыс. руб., предложение предприятия в размере 35 тыс. руб., отклонено 21 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 9 тыс. руб., предложение предприятия в размере 32 тыс. руб., отклонено 234 тыс. руб.

2.8 Другие расходы, в том числе *компенсация проезда к месту проведения отпуска* приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, от утвержденного показателя на 2019 год с применением ИПЦ 103,0%. Затраты распределены согласно затрат. Приняты в размере 685 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 653 тыс. руб., отклонено 968 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 218 тыс. руб., предложение предприятия в размере 511 тыс. руб., отклонено 293 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 203 тыс. руб., предложение предприятия в размере 403 тыс. руб., отклонено 200 тыс. руб.;

Поволесновское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 178 тыс. руб., предложение предприятия в размере 449 тыс. руб., отклонено 271 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 86 тыс. руб., предложение предприятия в размере 290 тыс. руб., отклонено 204 тыс. руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на долгосрочный период регулирования согласно сведениям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годы (приложение 5.2) представлены в таблице 4.

Таблица 4 - Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы составят:

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено службой			Утверждено службой			Утверждено службой			Утверждено службой		
			ПКГО			Елизовское ГП			Поволесновское СП			Пионерское СП		
			2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,037	1,040		1,037	1,040		1,037	1,040		1,037	1,040

2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1	1	1%	1	1	1%	1	1	1%	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0	0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	ус. е.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,11	4,11	4,11	1,691	1,691	1,691	2,49	2,49	2,49	4,11	4,11	4,11
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	22 977	23 589	24 287	20 882	21 438	22 073	19 336	19 851	20 438	10 054	10 322	10 627

3. Реестр неподконтрольных расходов (приложение 5.3) на 2020-2022 годы заявлены в размере 27 669 тыс. руб., принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 19 066 тыс. руб., отклонено 8 603 тыс. руб.

Таблица 5 – Реестр неподконтрольных расходов на 2020 год по поселениям

№ п/п	Наименование расхода	ЩО			Ельцовское городское поселение			Поволжское сельское поселение			Шонертское сельское поселение		
		Утверждено Службой 2019	Присвоение ТСО (2020)	Утверждено Службой Всего 2020	Утверждено Службой 2019	Присвоение ТСО (2020)	Утверждено Службой Всего 2020	Утверждено Службой 2019	Присвоение ТСО (2020)	Утверждено Службой Всего 2020	Утверждено Службой 2019	Присвоение ТСО (2020)	Утверждено Службой Всего 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулярные виды деятельности	0	77	77	0	423	423	0	50	50	0	34	34
1.2	Арендная плата котельных и машин	743	817,55	453	117	75,50	0,00	3	65,39	0,00	0	39,00	0,00
1.3	Концессионная плата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	23	117	28	21	73	24	24	87	25	15	56	19
1.4.1	плати за выбросы и сбросы загрязняющих веществ	0	92	5,46176	0	51,00	2,1847	0	62,00	1,20159	0	41,00	3,27705

	окружающую среду, ...												
1.4.2	расходы на обязательное страхование	15	16	15	15	16	15	15	16	15	10	10	10
1.4.3	иные расходы (транспортный налог)	8	9	8	6	6	6	8	9	8	5	5	5
1.5	Отчисления на социальные нужды	4 581	8 170	5 701	4 277	6 656	5 254	3 746	6 656	4 650	1 813	4 079	2 329
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	38	0	0	31	0	0	31	0	0	20	0
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	5 347	9 219	6 260	4 415	7 259	5 701	3 773	6 889	4 725	1 829	4 228	2 381
2	Налог на прибыль	16	23	0	15	19	0	13	19	0	6	12	0
4	Итого неподконтрольных расходов	5 362	9 242	6 260	4 430	7 278	5 701	3 785	6 908	4 725	1 835	4 240	2 381

В реестре неподконтрольных расходов учтены следующие статьи затрат:

3.1 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение на котельных) приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, расчет организации. Приняты в размере 584 тыс. руб., предложение предприятия в размере 584 тыс. руб., отклонения нет, в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 77 тыс. руб., предложение предприятия в размере 77 тыс. руб., отклонения нет. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 423 тыс. руб., предложение предприятия в размере 423 тыс. руб., отклонения нет. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Новоелесовское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 50 тыс. руб., предложение предприятия в размере 50 тыс. руб., отклонения нет. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Циоцерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 34 тыс. руб., предложение предприятия в размере 34 тыс. руб., отклонения нет. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы.

3.2 Арендная плата котельных и машин приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования, исходя из принципа возмещения арендодателю налогов на

имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Ставка налога на имущество определена в соответствии Законом Камчатского края от 22.11.2007 № 688 (ред. от 19.11.2018) «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» определяемая пунктом 2 статьи 3 Закона в отношении объектов жилищного фонда и инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса в размере 1,7%.

Налоговая база определена в соответствии с пунктом 1 статьи 375 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 30.07.2019). Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Статьей 376 Налогового кодекса определено понятие «среднегодовая стоимость имущества». Подробный расчет представлен в экспертном заключении на 2019 год.

Затраты приняты в размере 453 тыс. руб., предложение предприятия в размере 997 тыс. руб., отклонение 544 тыс. руб., в том числе:

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 453 тыс. руб., предложение предприятия в размере 818 тыс. руб., отклонение 364 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района расходы отклонены в полном объеме, предложение предприятия в размере 76 тыс. руб., отклонение 76 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы отклонены в полном объеме, предложение предприятия в размере 65 тыс. руб., отклонение 65 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Щопперское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы отклонены в полном объеме, предложение предприятия в размере 39 тыс. руб., отклонение 39 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы.

3.3. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, расчет организации. В расчет не принят сверхлимит. Расходы приняты в размере 12 тыс. руб., предложение предприятия в размере 246 тыс. руб., отклонено 234 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 5 тыс. руб., предложение предприятия в размере 92 тыс. руб., отклонено 87 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 2 тыс. руб., предложение предприятия в размере 51 тыс. руб.,

отклонено 48 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 1 тыс. руб., предложение предприятия в размере 62 тыс. руб., отклонено 61 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 3 тыс. руб., предложение предприятия в размере 41 тыс. руб., отклонено 38 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы.

- *расходы на обязательное страхование* приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, на уровне утвержденных показателей на 2019 год. Изменений ставок на страхование на 2020 год не предвидится. Подробное описание в экспертном заключении на 2019 год. Расходы приняты в размере 56 тыс. руб., предложение предприятия в размере 58 тыс. руб., отклонено 2 тыс. руб., в том числе:

Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 10 тыс. руб., предложение предприятия в размере 10 тыс. руб., отклонения нет. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы.

- *иные расходы (транспортный налог)* приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, в соответствии с главой 28 Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ. Изменений ставок на страхование на 2020 год не предвидится. Подробное описание в экспертном заключении на 2019 год. Расходы приняты в размере 56 тыс. руб., предложение предприятия в размере 58 тыс. руб., отклонено 2 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб., отклонено 1 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 15 тыс. руб., предложение предприятия в размере 16 тыс. руб.,

отклонено 1 тыс. руб. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы;

Щоцерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 10 тыс. руб., предложение предприятия в размере 10 тыс. руб., отклонения нет. В таком же размере данные затраты приняты на 2021 и 2022 годы.

Отчисления на социальные нужды приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, произведенных в соответствии с Постановлением от 28 ноября 2018 № 1426 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2019 г.».

Расходы приняты в размере 17 934 тыс. руб., предложение предприятия в размере 25 561 тыс. руб., отклонено 7 627 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 5 701 тыс. руб., предложение предприятия в размере 8 170 тыс. руб., отклонено 2 469 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы проиндексированы в соответствии с индексом-дефлятором и составят в 2021 году – 5 912 тыс. руб., 2022 году – 6 148 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 5 254 тыс. руб., предложение предприятия в размере 6 656 тыс. руб., отклонено 1 402 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы проиндексированы в соответствии с индексом-дефлятором и составят в 2021 году – 5 448 тыс. руб., 2022 году – 5 666 тыс. руб.;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 4 650 тыс. руб., предложение предприятия в размере 6 656 тыс. руб., отклонено 2 006 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы проиндексированы в соответствии с индексом-дефлятором и составят в 2021 году – 4 822 тыс. руб., 2022 году – 5 015 тыс. руб.;

Щоцерское сельское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 2 329 тыс. руб., предложение предприятия в размере 4 079 тыс. руб., отклонено 1 750 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы проиндексированы в соответствии с индексом-дефлятором и составят в 2021 году – 2 415 тыс. руб., 2022 году – 2 511 тыс. руб.

Амортизация основных средств и нематериальных активов отклонены в соответствии с п. 43 Основ ценообразования, на момент рассмотрения тарифного предложения отсутствуют приобретенные основные средства. Предложение организации 120 тыс. руб.

2.1.2. Расходы на топливо (уголь) (приложение 4.4. и 4.5 к настоящему экспертному заключению)

Расходы на топливо сформированы в соответствии с пунктами 28, 34-37 Основ ценообразования.

Расходы на топливо приняты экспертом в целом по организации в 2020 году – 32 452 тыс. руб., в 2021 году – 33 750 тыс. руб., в 2022 году – 35 167 тыс. руб., в том числе по районам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – в 2020 году – 12 893 тыс. руб., в 2021 году – 13 409 тыс. руб., в 2022 году – 13 972 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 6 567 тыс. руб., в 2021 году – 6 830 тыс. руб., в 2022 году – 7 117 тыс. руб.;

Новоелесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 9 144 тыс. руб., в 2021 году – 9 509 тыс. руб., в 2022 году – 9 909 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 3 848 тыс. руб., в 2021 году – 4 002 тыс. руб., в 2022 году – 4 170 тыс. руб.

Анализ расходов на топливо представлен в таблице 6.

Таблица 6 – Анализ расходов на топливо на 2020 год

№ /	Показатели	Единица измерения	Всего по организации			ПКТО			Елизовское ГП			Поволесновское СП			Пионерское СП		
			Утверждено Службой 2019	Предложено ТСО 2020. всего	Утверждено Службой 2020	Утверждено Службой 2019	Предложено ТСО 2020, всего	Утверждено Службой 2020	Утверждено Службой 2019	Предложено ТСО 2020. всего	Утверждено Службой 2020	Утверждено Службой 2019	Предложено ТСО 2020, всего	Утверждено Службой 2019	Предложено ТСО 2020. всего	Утверждено Службой 2020	
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	11,827	11,827	11,827	4,747	4,747	4,747	2,318	2,318	2,318	3,349	3,349	3,349	1,413	1,413	1,413
2	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	11,827	11,827	11,827	4,747	4,747	4,747	2,318	2,318	2,318	3,349	3,349	3,349	1,413	1,413	1,413
3	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	239,58	239,58	239,58	236,90	236,90	236,90	247,80	247,80	247,80	237,70	237,70	237,70	238,90	238,90	238,90
4	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. т.т.	2,833	2,833	2,833	1,125	1,125	1,125	0,574	0,574	0,574	0,796	0,796	0,796	0,338	0,338	0,338
5	Расход условного топлива	тыс. т.т.	2,833	2,833	2,833	1,125	1,125	1,125	0,574	0,574	0,574	0,796	0,796	0,796	0,338	0,338	0,338
6	Переводной коэффициент		0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Расход натурального топлива		3,585	3,585	3,585	1,423	1,423	1,423	0,727	0,727	0,727	1,008	1,008	1,008	0,427	0,427	0,427
8	Цена натурального топлива		8 831	8 986	9 052	8 600	8 990	9 060	8 700	8 985	9 033	9 350	8 986	9 071	8 600	8 976	9 012

9	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	31 660	32 215	32 452	12 238	12 793	12 893	6 325	6 532	6 567	9 425	9 057	9 144	3 672	3 833	3 848
10	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс. руб.	31 660	32 215	32 452	12 238	12 793	12 893	6 325	6 532	6 567	9 425	9 057	9 144	3 672	3 833	3 848

Экспертами Службы принят в расчет удельный расход условного топлива (уголь) на отпущенную тепловую энергию котельными ООО «РСО» в целом по организации принят в размере 241,1 кг.угл./Гкал, в соответствии с приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 14.10.2019 № 693 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «РСО» на 2019-2020 годы». Распределение удельного расхода топлива по сельским поселениям следующее:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 236,9 кг.угл./Гкал;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 247,80 кг.угл./Гкал;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 237,70 кг.угл./Гкал;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 238,90 кг.угл./Гкал.

С учетом объема выработки, объем условного топлива принят в расчет в размере – 2,833 тыс. туг, в том числе по районам:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 1,125 тыс. туг;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 0,574 тыс. туг;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 0,796 тыс. туг;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 0,338 тыс. туг.

Цена 1 тонны угля рассчитана экспертами Службы с учетом представленных договоров на поставку каменного угля марки «Д»:

ИП Петушаева Наталья Вячеславовна от 31.08.2019 № ТКГ-01-2019;

– ООО «Сахалинская торговая компания» от 10.10.2019 № Б/н, подписан электронной цифровой подписью.

Цена по вышеуказанным договорам поставки в 2020 году составила 9 052,00 руб./тн. с НДС (ООО «РСО» не является плательщиком НДС), в том числе по поселениям:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 9 060 руб./тнт;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 9 033 руб./тнт;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 9 071 руб./тнт;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 9 012 руб./тнт.

Цена первого полугодия 2020 года сформирована с учетом вышеперечисленных договоров, цена второго полугодия 2020 года рассчитана с применением индекса потребительских цен на 2020 год.

Переводной коэффициент принят на уровне утвержденного коэффициента на 2019 год в размере 0,79.

Экспертом Службы приняты в расчет затраты на покупку угля на 2020 год в размере 32 452 тыс. руб., предложение организации 32 215 тыс. руб., дополнительно включено 237 тыс. руб., в том числе по поселениям:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 12 893 тыс. руб., предложение организации 12 793 тыс. руб., дополнительно включено 100 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 6 567 тыс. руб., предложение организации 5 532 тыс. руб., дополнительно включено 35 тыс. руб.;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 9 144 тыс. руб., предложение организации 9 057 тыс. руб., дополнительно включено 87 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 3 848 тыс. руб., предложение организации 3 833 тыс. руб., дополнительно включено 15 тыс. руб.

2.1.3. Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия) (приложение 4.7)

Расходы на электроэнергию приняты экспертом в целом по организации в 2020 году – 4 288 тыс. руб., в 2021 году – 4 545 тыс. руб., в 2022 году – 4 818 тыс. руб., в том числе по районам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – в 2020 году – 1 545 тыс. руб., в 2021 году – 1 638 тыс. руб., в 2022 году – 1 736 тыс. руб.;

– Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 693 тыс. руб., в 2021 году – 734 тыс. руб., в 2022 году – 778 тыс. руб.;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 1 517 тыс. руб., в 2021 году – 1 608 тыс. руб., в 2022 году – 1 705 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 533 тыс. руб., в 2021 году – 565 тыс. руб., в 2022 году – 598 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п. 28 Принципов и методов, по результатам проведенного анализа расходов по данной статье экспертами Службы принят объем покупаемой электрической энергии на основании скорректированных данных по расчету объема электрической энергии, затрачиваемой на производство и передачу тепловой энергии на 2020 год по котельным, в размере 743 тыс. кВтч, в том числе по поселениям:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 267,72 тыс. кВтч;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – 120,44 тыс. кВтч;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 262,43 тыс. кВтч;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 92,601 тыс. кВтч.

Тариф 1 Квт/ч согласно утвержденного тарифа на 2 полугодие 2019 года составил 4,750 руб./Квт*ч постановление Службы от 20.12.2018 № 439 «Об

утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2019 год», второе полугодие 2020 года было проиндексировано на 103% согласно прогнозного индекса-потребительских цен.

В результате расчетов затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 4 288 тыс. руб., предложение организации 4 290 тыс. руб., отклонено от предложения предприятия 3 тыс. руб., в том числе по районам:

Петропавловск-Камчатский городской округ – 1 545 тыс. руб., отклонения от предложения организации нет;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района 693 тыс. руб., отклонения от предложения организации нет;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – 1 517 тыс. руб., отклонения от предложения организации нет;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – 533 тыс. руб., отклонения от предложения организации нет.

2.1.4. Расходы на приобретение холодной воды (приложение 4.8, таблица 5)

Расходы на приобретение холодной воды приняты экспертом в целом по организации в 2020 году – 385 тыс. руб., в 2021 году – 400 тыс. руб., в 2022 году – 416 тыс. руб., в том числе по районам:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – в 2020 году – 179 тыс. руб., в 2021 году – 186 тыс. руб., в 2022 году – 194 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 18 тыс. руб., в 2021 году – 19 тыс. руб., в 2022 году – 19 тыс. руб.;

Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – в 2020 году – 89 тыс. руб., в 2021 году – 93 тыс. руб., в 2022 году – 96 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района в 2020 году 99 тыс. руб., в 2021 году 103 тыс. руб., в 2022 году 107 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п.28 Принципов и методов, по данной статье экспертами Службы принят объем холодной воды по ООО «РСО» на 2020 год на уровне расчетов предприятия по котельным в размере 34 937 м³, из них: 7 062 м³ - на производство тепловой энергии; 6 931 м³ - на производство теплоносителя; 20 944 – на нужды горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения). Расчеты произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по определению потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденных Госстроем Российской Федерации от 12.08.2003, Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (протокол Госстроя Российской Федерации от 12.07.2002 № 5), а также с учетом применения норм СП 30.13330.2012 в актуализированной редакции СНИП 2.04.01-85.

Экспертами принята цена холодной воды в соответствии со следующими постановлениями Службы. Обращаю внимание, что цена с НДС, так как ООО «РСО» не является плательщиком НДС:

– по Петропавловск-Камчатскому городскому округу Постановление Службы от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск – Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Расчет произведен: цена 1 полугодия 2020 год рассчитана, как тариф 2 полугодия 2019 года в размере 53,21 руб./куб. м с НДС (утверждаемая); ко 2 полугодию 2020 года применен плановый индекс-дефлятор на 2020 год в размере 104,1%;

по Елизовскому городскому округу Елизовского муниципального района Постановление Службы от 13.12.2018 № 359 № «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы». Расчет произведен: цена 1 полугодия 2020 год рассчитана, как тариф 2 полугодия 2019 года в размере 9,67 руб./куб. м с НДС (утвержденная); ко 2 полугодию 2020 года применен плановый индекс-дефлятор на 2020 год в размере 104,1%;

по Новолесновскому сельскому поселению Елизовского муниципального района Постановление Службы от 04.12.2018 № 315 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Светлячок» потребителям п. Лесной и п. Березняки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы». Расчет произведен: цена 1 полугодия 2020 год рассчитана, как тариф 2 полугодия 2019 года в размере 44,05 руб./куб. м с НДС (утверждаемая); ко 2 полугодию 2020 года применен плановый индекс-дефлятор на 2020 год в размере 104,1%;

по Пионерскому сельскому поселению Елизовского муниципального района Постановление Службы от 13.12.2018 № 359 № «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Елизовского городского поселения, Новоавачинского и Пионерского сельских поселений Елизовского муниципального района на 2019-2023 годы». Расчет произведен: цена 1 полугодия 2020 год рассчитана, как тариф 2 полугодия 2019 года в размере 73,56 руб./куб. м с НДС (утверждаемая); ко 2 полугодию 2020 года применен плановый индекс-дефлятор на 2020 год в размере 104,1%.

В результате затраты по данной статье в целом по организации на производство тепловой энергии приняты экспертами в сумме 385 тыс. руб., предложение организации 350 тыс. руб., дополнительно включено 35 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций;

1. **Налог на прибыль** – заявлено 73 тыс. руб. Отклонено в соответствии с п.48 Основ ценообразования, а также Налоговым кодексом Российской Федерации в части пункта «в» данной статьи.

2. **Расчетная предпринимательская прибыль** – соответствии с пунктом 74.1 Основ ценообразования, ООО «РСО» заключили дополнительное соглашение о продлении срока аренды до 31.12.2022 год, принята в размере 4 849 тыс. руб., предложение организации 6 843 тыс. руб., отклонено 1 994 тыс. руб., в том числе:

– Петропавловск-Камчатский городской округ – расходы приняты в сумме 1 548 тыс. руб., предложение предприятия в размере 2 314 тыс. руб., отклонено 766 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы составят в 2021 году – 1 594 тыс. руб., 2022 году – 1 646 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение Елизовского муниципального района расходы приняты в сумме 1 365 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 677 тыс. руб., отклонено 312 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы составят в 2021 году – 1 404 тыс. руб., 2022 году – 1 449 тыс. руб.;

– Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 1 283 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 816 тыс. руб., отклонено 533 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы составят в 2021 году 1 322 тыс. руб., 2022 году – 1 366 тыс. руб.;

– Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – расходы приняты в сумме 653 тыс. руб., предложение предприятия в размере 1 036 тыс. руб., отклонено 383 тыс. руб. Затраты на 2021 и 2022 годы составят в 2021 году – 673 тыс. руб., 2022 году – 695 тыс. руб.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый *i*-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Необходимо отметить, что в целях сглаживания роста тарифа в 2020 году в необходимой валовой выручки (НВВ) в целом по организации на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год не учтены экономически обоснованные расходы в сумме 13 214 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году. В том числе по районам: Елизовское городское поселение 9 239 тыс. руб., Пионерское сельское поселение 3 975 тыс. руб. А также не учтены экономически обоснованные расходы в сумме 8 196 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен в 2021 году. В том числе по районам: Елизовское городское поселение 5 935 тыс. руб., Пионерское сельское поселение 2 261 тыс. руб. Эксперты Службы предлагают данные затраты учесть в 2022 году.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и

величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице 7.

Таблица 7 – Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п. п.	Наименование расхода	Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования				Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования				Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования				Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования											
		Утверждено Службой 2019		Утверждено Службой на 2020		Утверждено Службой 2019		Утверждено Службой на 2020		Утверждено Службой 2019		Утверждено Службой на 2020		Утверждено Службой 2019		Утверждено Службой на 2020									
		2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения	2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения	2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения	2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения								
		Петрозаводск-Камчатский ЦЭ				Елизарово ЦЭ				Новоладожское СЭ				Питомерское СЭ											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Операционные расходы	20330	22977	0	0	2647	12%	13172	20882	0	0	7711	0	16407	19336	0	0	2929	0	6855	10054	0	0	3199	32%
2	Ценоконтрольные расходы	5362	0200	0	0	897	14%	4440	5701	0	0	1271	0	3785	4725	0	0	939	0	1835	2381	0	0	546	23%
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов...	13608	14617	0	0	1009	7%	6897	7278	0	0	381	0	10715	10750	0	0	35	0	4181	4480	0	0	298	7%
4	Прибыль	62	0	0	0	-62	0%	58	0	0	0	-58	0	51	0	0	0	-51	0	25	0	0	0	-25	0%
5	Расчетная предпринимательская прибыль		1548	0	0	1548	0%		1365	0	0	1365	0		1283	0	0	1283	0	0	653	0	0	653	0%
11	ИТОГО ПЭВ на тепловую энергию	39362	45401	0	0	6039	13%	24556	35220	0	0	10069	30%	30958	36094	0	0	5136	14%	12895	17508	0	0	4673	27%

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ООО «РСО» в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2020-2022 годы следующие показатели:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в целом по организации ООО «РСО» составляет в 2020 году – 134 289

тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 75 071 тыс. руб.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 59 217 тыс. руб.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 10,461 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 6,494 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 3,967 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2022 годы принимается на уровне утвержденного показателя 2020 года.

Экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 11 560,25 руб./Гкал (рост 100% к 2 полугодью 2019);
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14 928,98 руб./Гкал. (рост 129% к 1 полугодью 2020).

В том числе по районам обслуживания ООО «РСО» в 2020-2022 году:

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в Петропавловск-Камчатском городском округе составит (Прил. 4.6 к настоящему экспертному заключению) в 2020 году – 40 401 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 21 846,99 тыс. руб.;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 17 515,54 тыс. руб.

ЦЗВ в 2021 году – 46 886 тыс. руб. (рост к 2020 году 103,2%), в 2022 году – 48 541 тыс. руб. (рост к 2021 году 103,5%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 4,299 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2,642 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,657 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2022 годы принимается на уровне утвержденного на 2020 год.

Среднегодовой экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит – 10 560,46 руб./Гкал,

в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 10 500,00 руб./Гкал (снижение 1 полугодия 2020 к 2 полугодью 2019 на 99,3%)
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 10 656,89 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2020 год на 101,49%).
- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 10 656,89 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2021 к 2 полугодью 2020 на 100%)
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11 302,70 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2021 год на 106,06%)
- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 11 100,00 руб./Гкал (снижение 1 полугодия 2022 к 2 полугодью 2021 на 98,21%)
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 11 595,26 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2022 год на 104,46%).

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в Елизовском городском округе Елизовского муниципального района составит (Прил. 4.6) в 2020 году – 25 987 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 15 963,71 тыс. руб.;
 - в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 10 023,08 тыс. руб.
- НВВ в 2021 году – 30 386 тыс. руб. (рост к 2020 году 116,9%), в 2022 году – 52 724 тыс. руб. (рост к 2021 году 173,5%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) за 2020 год составит 2,000 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,294 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,706 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2022 годы принимается на уровне утвержденного за 2020 год.

Среднегодовой экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит – 12 993,68 руб./Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 12 339,98 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2020 к 2 полугодью 2019 на 100%)
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 14 190,98 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2020 год на 115,0%).
- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 14 190,98 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2021 к 2 полугодью 2020 на 100%)
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17 029,18 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2021 год на 120,0%)
- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 17 029,18 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2022 к 2 полугодью 2021 на 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 23 726,47 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2022 год на 139,33%).

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в Поволесновском сельском поселении Елизовского муниципального района составит (Прил. 4.6) в 2020 году – 36 093,82 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 20 488,04 тыс. руб.;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 15 605,78 тыс. руб.

НВВ в 2021 году – 37 280,19 тыс. руб. (рост к 2020 году 103,3%), в 2022 году – 38 604 тыс. руб. (рост к 2021 году 103,6%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) за 2020 год составит 2,901 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,699 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,202 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2022 годы принимается на уровне утвержденного за 2020 год.

Среднегодовой экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит – 12 441,40 руб./Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 12 059,73 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2020 к 2 полугодью 2019 на 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 12 980,74 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2020 год на 107,6%).

- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 12 800,00 руб./Гкал (снижение 1 полугодия 2021 к 2 полугодью 2020 на 98,6%)

- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 12 921,47 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2021 год на 100,95%)

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 12 921,47 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2022 к 2 полугодью 2021 на 100%)

- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 13 851,18 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2022 год на 107,2%).

Необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района составит (Прил. 4.6) в 2020 году – 13 593 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8 842 тыс. руб.;

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 4 751 тыс. руб.

ШВВ в 2021 году – 15 870 тыс. руб. (рост к 2020 году 116,7%), в 2022 году – 24 997 тыс. руб. (рост к 2021 году 157,5%).

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) на 2020 год составит 1,260 тыс. Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,859 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,401 тыс. Гкал.

Объем полезного отпуска на 2021-2022 годы прищимается на уровне утвержденного на 2020 год.

Среднегодовой экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит – 10 785,73 руб./Гкал, в том числе по полугодиям:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 10 294,03 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2020 к 2 полугодью 2019 на 100%)
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 11 838,14 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2020 год на 115,0%).
- в период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11 838,14 руб./Гкал (снижение 1 полугодия 2021 к 2 полугодью 2020 на 100%)
- в период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 14 205,76 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2021 год на 100,95%)
- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 14 205,76 руб./Гкал (рост 1 полугодия 2022 к 2 полугодью 2021 на 120%)
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 31 882,26 руб./Гкал (рост второго полугодия к первому 2022 год на 224,4%).

Глава 2. Тарифы на теплоноситель

Экспертами Службы установлено, что на следующих территориях поставщиком холодной воды является:

- Петропавловск-Камчатский городской округ – КГУП «Камчатский водоканал»;
- Елизовский городской округ Елизовского муниципального района – КГУП «Камчатский водоканал»;
- Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района – ООО «Светлячок»;

Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района – КГУП «Камчатский водоканал».

Номера постановлений перечислены в п. 2.1.4. настоящего экспертного заключения в статье «Расходы на приобретение холодной воды».

В связи с тем, что дополнительных технических мероприятий по подготовке воды, приобретаемой с целью приготовления теплоносителя, на данных участках предприятием не проводится, экспертами Службы, в

соответствии с п. 149 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», принято решение установить на 2020-2022 годы тарифы на теплоноситель равными тарифам на холодную воду для потребителей вышеуказанных территорий.

ВЫВОДЫ по Главе 2:

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) ООО «РСО» для потребителей Петропавловск-Камчатский городской округ на 2020-2022 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «РСО»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	63,85	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	63,85	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	67,43	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	63,83	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	65,62	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	ООО «РСО»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	63,85	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	63,85	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	67,43	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	63,83	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	65,62	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	ООО «РСО»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	51,71	
3.2			01.07.2020 - 31.12.2020	51,71	

3.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) ООО «PCO» для потребителей Елизовский городской округ Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «PCO»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	11,60	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	12,18	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	11,78	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	12,19	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	ООО «PCO»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	11,60	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	12,18	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	11,78	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	12,19	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	ООО «PCO»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	
3.2			01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	
3.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	

3.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) ООО «PCO» для потребителей Новолесновское сельское поселение Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «PCO»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	ООО «PCO»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС) *				
3.1	ООО «PCO»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	
3.2			01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	
3.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	

По прогнозу экспертов Службы тарифы на холодную воду (и теплоноситель) ООО «РСО» для потребителей Пионерское сельское поселение Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы, с учетом календарной разбивки, без НДС, составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «РСО»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	88,27	
1.2			01.07.2020 - 31.12.2020	74,76	
1.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
1.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
1.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
1.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	ООО «РСО»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2020 - 30.06.2020	88,27	
2.2			01.07.2020 - 31.12.2020	74,76	
2.3			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
2.4			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
2.5			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
2.6			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	

Глава 3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 154 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» экспертами Службы принято решение тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) представить по двухкомпонентной схеме.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2022 годы с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ по Главе 3:

Эксперт Службы предлагает утвердить тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) с учетом календарной разбивки:

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 - 2022 годы

№ п/п	Наименование предприятия/организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	63,85	10 500,00		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	10 656,89		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	63,85	10 656,89		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	67,43	11 302,70		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	63,83	11 100,00		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	65,62	11 595,26		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	63,85	10 500,00		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	10 656,89		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	63,85	10 656,89		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	67,43	11 302,70		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	63,83	11 100,00		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	65,62	11 595,26		
3	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	51,71	3 817,56		
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	51,71	3 817,56		
3.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		

3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
-----	--	----------------------------	-----	-----	--	--

Примечание:

1) ООО «PCO» не является плательщиком НДС.
 2) приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 558 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках» утвержден нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр
01.01.2020 -30.06.2020		
без полотенцесушителей	0,0615	286,49
01.07.2020 -31.12.2020		
без полотенцесушителей	0,0615	286,49
01.01.2021 -30.06.2021		
без полотенцесушителей	0,0615	
01.07.2021 -31.12.2021		
без полотенцесушителей	0,0615	
01.01.2022 -30.06.2022		
без полотенцесушителей	0,0615	
01.07.2022 -31.12.2022		
без полотенцесушителей	0,0615	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ООО «PCO» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	ООО	01.01.2020 -	11,60	12 339,98		

	«PCO»	30.06.2020				
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	14 190,98		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	11,60	14 190,98		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	12,18	17 029,18		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	11,78	17 029,18		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	12,19	23 726,47		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	ООО «PCO»	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	12 339,98		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	14 190,98		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	11,60	14 190,98		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	12,18	17 029,18		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	11,78	17 029,18		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	12,19	23 726,47		
3	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	ООО «PCO»	01.01.2020 - 30.06.2020	11,60	3871,96		
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	11,60	3871,96		
3.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		

Примечание:

- 1) ООО «PCO» не является плательщиком НДС.
- 2) приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 558 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом

ЦДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр
01.01.2020 -30.06.2020		
с полотенцесушителями	0,0592	240,82
01.07.2020 -31.12.2020		
с полотенцесушителями	0,05925	240,82
01.01.2021 -30.06.2021		
с полотенцесушителями	0,0592	
01.07.2021 -31.12.2021		
с полотенцесушителями	0,0592	
01.01.2022 -30.06.2022		
с полотенцесушителями	0,0592	
01.07.2022 -31.12.2022		
с полотенцесушителями	0,0592	

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ООО «PCO» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс руб./1 кал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	ООО «PCO»	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	12 059,73		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	12 980,74		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	12 800,00		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	12 921,47		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	12 921,47		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	13 851,18		
2	Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2.1	ООО «PCO»	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	12 059,73		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	12 980,74		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	12 800,00		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	12 921,47		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	12 921,47		

2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	13 851,18		
3	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)					
3.1	ООО «PCO»	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	3 460,00		
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	3 500,00		
3.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		

Примечание:

- 1) ООО «PCO» не является плательщиком НДС.
- 2) приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 558 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках» утвержден нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных **постановлением** Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0582	254,23
01.07.2020 - 31.12.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0582	256,81
01.01.2021 - 30.06.2021		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0582	-
01.07.2021 - 31.12.2021		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0582	-
01.01.2022 - 30.06.2022		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0582	-
01.07.2022 - 31.12.2022		

С пензилированными стояками, с по.потенцисушителями	0,0582	-
---	--------	---

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую ООО «РСО» потребителям п. Светлый Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Год (период)	Компонент по теплоносителю, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	/ двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./калчас п.мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.		Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	88,27	10 294,03		
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	74,76	11 838,14		
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	11 838,14		
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	14 205,76		
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	14 205,76		
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	31 882,26		
2		Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)				
2.1	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	88,27	10 294,03		
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	74,76	11 838,14		
2.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	11 838,14		
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	14 205,76		
2.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	14 205,76		
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	31 882,26		

Глава 4. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» экспертами Службы принято решение утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020-2022 годы.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду на 2020-2022 годы с календарной разбивкой.

ВЫВОДЫ по Главе 4:

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О

теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» эксперт Службы предлагает утвердить следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
	ООО «РСО»	01.01.2020 -30.06.2020	63,85	10 500,00
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	10 656,89
1.3		01.01.2021 -30.06.2021	63,85	10 656,89
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	67,43	11 302,70
1.5		01.01.2022 -30.06.2022	63,83	11 100,00
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	65,62	11 595,26
2		Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)		
	ООО «РСО»	01.01.2020 -30.06.2020	63,85	10 500,00
2.2		01.07.2020 - 31.12.2020	63,85	10 656,89
2.3		01.01.2021 -30.06.2021	63,85	10 656,89
2.4		01.07.2021 - 31.12.2021	67,43	11 302,70
2.5		01.01.2022 -30.06.2022	63,83	11 100,00
2.6		01.07.2022 - 31.12.2022	65,62	11 595,26
3.		Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*		
	ООО «РСО»	01.01.2020 -30.06.2020	51,71	3 829,92
3.2		01.07.2020 - 31.12.2020	51,71	3 829,92
3.3		01.01.2021 -30.06.2021	<*>	<*>
3.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>
3.5		01.01.2022 -30.06.2022	<*>	<*>
3.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>

Расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	328,23
01.07.2020 - 31.12.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	328,23
01.01.2021 - 30.06.2021		

С теплоизолированными стояками, с по.потенциальными	0,0722	-
01.07.2021 - 31.12.2021		
С теплоизолированными стояками, с по.потенциальными	0,0722	-
01.01.2022 - 30.06.2022		
С теплоизолированными стояками, с по.потенциальными	0,0722	-
01.07.2022 - 31.12.2022		
С теплоизолированными стояками, с по.потенциальными	0,0722	-

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки
Новолесновского
сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края,
на 2020-2022 годы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме		
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
Экономически обоснованный тариф для населения и прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	12 059,73	
1.2		01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	12 980,74	
1.3		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	12 800,00	
1.4		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	12 921,47	
1.5		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	12 921,47	
1.6		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	13 851,18	
Экономически обоснованный тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с НДС)					
2	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	12 059,73	
2.1		01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	12 980,74	
2.2		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	12 800,00	
2.3		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	12 921,47	
2.4		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	12 921,47	
2.5		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	13 851,18	
2.6	Льготный (скинженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3	ООО «РСО»	01.01.2020 - 30.06.2020	52,86	3 460,00	
3.1		01.07.2020 - 31.12.2020	53,11	3 500,00	
3.2		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>	
3.3		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>	
3.4		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>	
3.5		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>	
3.6					

расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	302,67
01.07.2020 - 31.12.2020		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	305,81
01.01.2021 - 30.06.2021		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	-
01.07.2021 - 31.12.2021		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	-
01.01.2022 - 30.06.2022		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	-
01.07.2022 - 31.12.2022		
С неизолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0722	-

ООО «Ресурсоснабжающая организация» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 12-19/113 выразило свои разногласия в части численности персонала и по расходам на текущий ремонт.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ООО «РСО»), устанавливаемые на 2020 - 2022 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории Петропавловск-Камчатского городского округа с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 204 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ООО «РСО»), устанавливаемые на 2020 - 2022 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 205 к протоколу.

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ООО «РСО»), устанавливаемые на 2020 - 2022 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения

Елизовского муниципального района с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 206 к протоколу.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Ресурсоснабжающая организация» (далее – ООО «РСО»), устанавливаемые на 2020 - 2022 годы для формирования тарифов в сфере теплоснабжения на территории п. Светлый Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 207 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 208 к протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 209 к протоколу.

7. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 210 к протоколу.

8. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 211 к протоколу.

9. Утвердить производственную программу ООО «РСО» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2020 - 2022 годы, с календарной разбивкой согласно приложению 212 к протоколу.

10. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСО» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 213 к протоколу.

11. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РСО» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 214 к протоколу.

12. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСО» потребителям Елизовского городского поселения

Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 215 к протоколу.

13. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «РСО» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 216 к протоколу.

14. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «РСО» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 217 к протоколу.

15. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 218 к протоколу.

16. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 219 к протоколу.

17. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 220 к протоколу.

18. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 221 к протоколу.

19. Утвердить производственную программу ООО «РСО» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020 - 2022 годы согласно приложению 222 к протоколу.

20. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «РСО» потребителям с. Южные Коряки Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 223 к протоколу.

21. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РСО» потребителям п. Светлый Пионерского сельского поселения Елизовского

муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 224 к протоколу.

22. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «РСО» потребителям п. Светлый Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 225 к протоколу.

23. Утвердить и ввести в действие на 2020 - 2022 годы тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «РСО» потребителям п. Светлый Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 226 к протоколу.

24. Компенсация выпадающих доходов ООО «РСО» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

53. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 837 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2018-2020 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - Экспертами Службы на основании заявлений ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России исх. от 26.04.2019 № 370/У/14/3/26-1455 (вх. № 90/1593 от 26.04.2019), № 370/У/14/3/26-1456 (вх. № 90/1592 от 26.04.2019), № 370/У/14/3/26-1457 (вх. № 90/1591 от 26.04.2019), № 370/У/14/3/26-1454 (вх. № 90/1594 от 26.04.2019) и № 370/У/14/3/26-1453 (вх. № 90/1595 от 26.04.2019) и во исполнение приказа руководителя Службы от 16.05.2019 № 109-ОД была проведена проверка обоснованности представленных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в тарифной заявке материалов, расчетов статей затрат, балансовой прибыли для корректировки тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой и закрытой системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), для потребителей Камчатского

края на 2020 год.

Экспертиза проведена с учетом требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основ ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методики), с учетом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2020 год.

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2020 год (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 16 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Основами ценообразования (далее – Правила), представлены в полном объеме.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2020 год.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью начальника жилищно-эксплуатационного (коммунального) отдела № 3 (г. Петропавловск-Камчатский) филиала ТОФ ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России Шкуратовым А.А.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020 год ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России применен метод индексации установленных тарифов.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по корректировке тарифов, эксперты Службы вносят свои изменения по

следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

Показатели производственной программы

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2020 год принимается экспертом в размере 47,624 тыс. Гкал.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды экспертами Службы были отклонены в полном размере по причине того, что данные показатели ранее не утверждались и не отражены в топливно-энергетических паспортах по Камчатскому краю, а также в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Потери тепловой энергии в сети (нормативные), приняты на уровне, утвержденном приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Камчатского края от 17.05.2018 № 345 в процентном отношении от полезного отпуска на коммерческую и основную деятельность в размере 9,064 тыс. Гкал в целом по организации.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчета тарифов на 2020 год составит 39,467 тыс. Гкал и 8,157 тыс. Гкал на передачу тепловой энергии для ЦАО «Камчатскэнерго», принят в расчет тарифа на уровне предложения учреждения.

Показатели производственной программ

№ п/п	Показатели	Всего	В том числе по районам:									
			ПКГО	ЕПН	ВГО	ВПН	КлСН	КоСН	НоСН	НаСН	ПаСН	ПиСН
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего (тыс. Гкал.)	47,242	2,580	0,730	2,044	12,040	24,049	1,015	1,967	1,131	1,465	0,220
2	Покупная тепловая энергия	2,200	2,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (тыс. Гкал.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) (тыс. Гкал.)	49,442	4,780	0,730	2,044	12,040	24,049	1,015	1,967	1,131	1,465	0,220
5	Потери тепловая энергия в сети (тыс. Гкал.)	9,064	1,289	0,195	0,526	2,542	3,639	0,360	0,193	0,088	0,194	0,038
5.1	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	18,3%	27,0%	26,7%	25,7%	21,1%	15,1%	35,4%	9,8%	7,8%	13,3%	17,3%
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего (тыс. Гкал.)	39,467	2,580	0,535	1,518	9,498	20,410	0,656	1,774	1,043	1,271	0,182

6.1	- на передачу тепловой энергии	8,157	8,157	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
-----	--------------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Применяемые сокращения здесь, и далее:

Петропавловск-Камчатский городской округ – ПКГО; Петропавловск-Камчатский городской округ теплоснабжение ПКГО (ТС); Петропавловск-Камчатский городской округ передача тепловой энергии – ПКГО (ПТЭ); Елизовское городское поселение – ЕГП; Вилючинский городской округ – ВГО; Вилючинский городской округ теплоснабжение при теплоносителе вода – ВГО (В); Вилючинский городской округ теплоснабжение при теплоносителе пар – ВГО (П); Вулканное городское поселение – ВГП; Ключевское сельское поселение – КлСП; Корякское сельское поселение – КоСП; Новоавачинское сельское поселение – НоСП; Начикинское сельское поселение – НаСП; Паратунское сельское поселение – ПаСП; Пионерское сельское поселение – ПИСП.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год скорректированы по формуле 10 Методических указаний от утвержденных на соответствующий период с учетом индекса потребительских цен на расчетный период регулирования 2020/2019 -103% и составят:

Населенный пункт	2020 год (тыс. руб.)
Всего Камчатский край, в т.ч. по районам:	72 912,84
Петропавловск-Камчатский городской округ, всего, в т.ч.:	12 866,06
- теплоснабжение	9 071,62
- передача тепловой энергии	3 794,44
Елизовское городское поселение	5 157,63
Вилочинский городской округ	2 815,96
Вулканское городское поселение	10 568,58
Ключевское сельское поселение	21 879,77
Корякское сельское поселение	3 631,59
Новоавачинское сельское поселение	6 292,25
Начикинское сельское поселение	3 835,97
Паратунское сельское поселение	3 858,59
Пионерское сельское поселение	2 006,46

Неподконтрольные расходы:

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:

- расходы на обязательное страхование – 23,26 тыс. руб., данные расходы являются распределением общехозяйственных расходов и расходов на аппарат управления на все виды деятельности по полезному опуску и в дальнейшем по расходам на фонд заработной платы по каждому району. Экспертом Службы данные расходы приняты на уровне, утвержденном на 2019 год.

Отчисления на социальные нужды – 19 415,00 тыс. руб., приняты в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации пропорционально размеру средств, принятому на оплату труда производственно-промышленного, общехозяйственного персонала и аппарата управления.

Налог на прибыль – отклонен в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования.

Реестр неподконтрольных расходов на 2020 год составит 19 438,26 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расходов	Всего	ПКГО (всего)	ПКГО (вода)	ПКГО (перед ача)	ЕПП	ВГО	ВПП	КлСП	КоСП	НоСП	НаСП	ПаСП	ПиСП
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности													
1.2.	Арендная плата													
1.3.	Концессионная плата													
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	23,26	3,87	1,74	2,13	1,55	3,14	3,14	5,90	1,09	1,89	1,15	1,15	0,38
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	23,26	3,87	1,74	2,13	1,55	3,14	3,14	5,90	1,09	1,89	1,15	1,15	0,38
1.4.3.	иные расходы													
1.5.	Отчисления на социальные нужды	19 415,00	3 588,76	2 572,24	1 016,53	1 418,69	713,05	2 923,42	5 482,92	1 015,40	1 762,34	1 074,23	1 081,78	354,39
	в том числе													
	отчисления на соц. нужды с оплаты труда производственных рабочих	14 564,54	2 690,88	2 165,28	1 525,61	1 061,91	559,86	2 188,42	4 104,22	1 760,24	1 319,38	1 804,32	1 809,90	265,41
	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	3 221,43	598,37	262,87	335,50	237,83	90,38	489,95	919,05	170,09	295,28	179,92	181,23	59,32
	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 629,03	299,51	144,09	155,43	118,95	62,80	245,05	459,66	85,07	147,68	89,99	90,64	29,67
1.6.	Расходы по сомнительным долгам													
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов													
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним													
	ИТОГО	19 438,26	3 592,63	2 573,98	1 018,66	1 420,24	716,19	2 926,5 6	5 488,8 2	1 016,4 9	1 764,2 3	1 075,3 8	1 082,9 3	354,77
2.	Налог на прибыль													

3.	Итого расходов	неподконтрольных	19 438,26	3 592,63	2 573,98	1 018,66	1 420,24	716,19	2 926,5 6	5 488,8 2	1 016,4 9	1 764,2 3	1 075,3 8	1 082,9 3	354,77
----	-------------------	------------------	--------------	-------------	-------------	-------------	-------------	--------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------

Расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды:

Расходы на топливо в 2020 году составят 305 315 тыс. руб.

Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год приняты экспертами Службы на уровне утвержденных приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края 08.05.2018 № 313 и на отдельные районы по ранее утвержденному на уровне утвержденных приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края 07.06.2017 № 383, а также утвержденному показателю на 2019 год.

Населенный пункт:	Нормативы удельного расхода условного топлива учтенный в тарифе (кг/Гкал)		
	Уголь	Мазут	Дизельное топливо
Петропавловск-Камчатский городской округ	275,9		
Елизовское городское поселение	311,5		
Вилючинский городской округ	228,64	217,5	
Вулканное городское поселение		217,5	
Ключевское сельское поселение			182,7
Корякское сельское поселение	320,3		
Новоавачинское сельское поселение	245,8		
Начикинское сельское поселение	312,1		
Паратунское сельское поселение	255,8		
Пионерское сельское поселение	327,3		

Переводной коэффициент принят на 2020 год на уровне предложения учреждения, что соответствует утвержденному значению на 2017-2019 годы:

Населенный пункт:	Нормативы удельного расхода условного топлива учтенный в тарифе (кг/Гкал)		
	Уголь	Мазут	Дизельное топливо
Петропавловск-Камчатский городской округ	0,78		
Елизовское городское поселение	0,78		
Вилючинский городской округ	0,78	1,43	
Вулканное городское поселение		1,43	
Ключевское сельское поселение			1,45
Корякское сельское поселение	0,78		
Новоавачинское сельское поселение	0,78		
Начикинское сельское поселение	0,78		
Паратунское сельское поселение	0,78		
Пионерское сельское поселение	0,78		

Цена прихода 1 т. угольного топлива на 2020 год принята 9 350 руб./т, на уровне Государственного контракта № 14-210319-22 от 21.03.2019 ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» (без НДС). Цена соответствует предложению учреждения.

Цена прихода 1 т. мазутного топлива марки м-100 на 2020 год принята 36 606 руб./т, на уровне Государственного № 14-241218-162 от 24.12.2018 ООО «Агротэк-ТМ» (без НДС). Цена соответствует предложению учреждения.

Цена прихода 1 т. мазутного топлива марки ф-5 на 2020 год принята 43 708

руб./т, на уровне Государственного № 14-241218-162 от 24.12.2018 ООО «Агротэк-ТМ» (без НДС). Цена соответствует предложению учреждения.

Цена прихода 1 т. дизельного топлива ДТ-3-К5 на 2020 год принята 68 784 руб./т, на уровне Государственного контракта № 14-241218-162 от 24.12.2018 ООО «Агротэк-ТМ» (без НДС). Цена соответствует предложению учреждения.

Расходы на электрическую энергию в 2020 году составят 10 350 тыс. руб., рассчитаны в соответствие с п. 28 Основ ценообразования, ко второму полугодию применен индекс 103%.

Объемные показатели принятых на уровне утвержденных значений на 2019 год, в виду того что они сформированы на основании фактических выставленных счетов по каждой котельной.

Расходы на покупную тепловую энергию в 2020 году составят 5 689 тыс. руб., рассчитаны в соответствие с п. 28 Основ ценообразования, ко второму полугодию применен индекс 104,8%.

Объемные показатели принятых в размере необходимого объема на компенсации потерь при передаче – 0,500 тыс. Гкал.

Расходы на холодную воду в 2020 году составят 1 513 тыс. руб., в соответствие с п. 28 Основ ценообразования, с применением ИЦ 104,1%.

Объемные показатели принятых на уровне утвержденных на 2019 год в размере 34 253 куб. м.

На расходы, не учитываемые в целях налогообложения, внебюджетные расходы учреждение не заявлялось.

Расчетная предпринимательская прибыль в 2020 году составит 4 419 тыс. руб., учтена в тарифе расчетным путем в соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования, в том числе по районам и видам деятельности и на 2020 год:

Населенный пункт	2020 год (тыс. руб.)
Всего Камчатский край, в т.ч. по районам:	4 419
Петропавловск-Камчатский городской округ, всего, в т.ч.	547
- теплоснабжение	392
- передача тепловой энергии	155
Елизовское городское поселение	332
Вилучинский городской округ	187
Вулканное городское поселение	710
Ключевское сельское поселение	1 385
Корякское сельское поселение	234
Новоавачинское сельское поселение	406
Начикинское сельское поселение	249
Паратунское сельское поселение	250
Пионерское сельское поселение	119

В соответствии с требованиями п.74 (1) Основ ценообразования принята экспертами Службы в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с

пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При этом, ФАС России письмом от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли» даны разъяснения в части корректировки расчетной предпринимательской прибыли. В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний № 760-о при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i -й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды на 2020 год рассчитаны от утвержденных значений на 2019 год с учетом индексов цен производителей на соответствующий вид деятельности и составят – 322 867 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расходов	Всего	ПКГО всего	ПКГО (ТС)	ПКГО (ПТС)	ЕП	ВГО	ВП	КзСП	КзСП	НзСП	НаСП	ПаСП	ПиСП
1.	Расходы на топливо	305 315	8 235	8 235	-	2 544	12 484	64 707	199 101	3 604	5 593	4 091	4 175	781
2.	Расходы на электрическую энергию	10 350	999	849	150	269	518	1 951	5 581	162	382	166	239	84
3.	Расходы на тепловую энергию	5 689	5 689	4 020	1 669	0	0	0						
4.	Расходы на холодную воду	1 513	183	126	56	31	166	515	470	14	51	46	34	4
5.	Расходы на теплоноситель						0							
6.	ИТОГО	322 867	15 106	13 231	1 875	2 844	13 168	67 173	205 152	3 780	6 025	4 302	4 448	869

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, который представлен в таблице.

Утверждено Службой 2018	Утверждено Службой 2019	Утверждено Службой 2020	Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования			
			2019/2018	% отклонения	2020/2019	% отклонения
69 355,71	71 504,21	72 912,84	2 148,51	3,00	1 408,63	1,93
20 669,14	21 278,57	19 438,26	609,43	2,86	-1 840,32	-9,47
258 351,81	272 356,43	322 866,78	14 004,62	5,14	50 510,35	15,64
4 968,05	4 313,79	4 419,00	-654,26	-15,17	105,21	2,38
353 344,71	369 453	419 636,88	16 108,30	4,36	50 183,87	11,96

Выводы

Экспертами Службы с учетом вышесказанных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии и оценке затрат по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия на производство тепловой энергии, отпускаемой конечным потребителям предлагает утвердить для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2020 год следующие показатели. Данные показатели представлены в таблице ниже.

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в целом по организации на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2020 год (приложение 5.9) в сумме – 419 637 тыс. руб., при этом, в 2021 году необходимо учесть расходы в экономически обоснованном размере «-31 253,88 тыс.руб.», учет которых должен быть предусмотрен в 2020 году.

Показатели для утверждения тарифов на 2020 год:

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2020 год	
		1 полугодие	2 полугодие

Петропавловск-Камчатский городской округ, на теплоснабжение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	1,382	1,199
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	11 396	11 366
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	8 246,62	9 483,61
Петропавловск-Камчатский городской округ, на передачу тепловой энергии			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	4,957	3,200
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	4 114	2 729
3.	Экономически обоснованный тариф на передачу тепловой энергии	830,00	852,80
Елизовское городское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,275	0,260
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	4 188	4 547
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	15 215,18	17 497,46
Вилючинский городской округ			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,986	0,532
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	10 384	6 446
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	10 532,50	12 112,38
Вулканное сельское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	5,612	3,886
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	37 789	30 097
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	6 734,17	7 744,30
Ключевское сельское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	12,683	7,727
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	132 012	92 486
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	10 408,47	11 969,74
Коряжское сельское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,330	0,325
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	3 325	3 766
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	10 063,62	11 573,16
Новоавачинское сельское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,864	0,910
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	5 560	6 736
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	6 436,54	7 402,02
Начкинское сельское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,526	0,517
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	3 943	4 450
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	7 491,04	8 614,70
Паратунское сельское поселение			

1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,627	0,644
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	4 566	5 074
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	7 282,04	7 877,14
Пионерское сельское поселение			
1.	Полезный отпуск тепловой энергии тыс. Гкал.	0,100	0,082
2.	Необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь	1 864	1 542
3.	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	18 611,99	18 840,63

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2019 № 370/У/14/3/30-2489 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2-42 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2017 № 837 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2018-2020 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 227-267 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

54. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно - коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020 год

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - Экспертами Службы на основании заявления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России исх. от 26.04.2019 № 370/У/14/3/26-1453 (вх. № 90/1595 от 26.04.2019) и во исполнение приказа руководителя Службы от 16.05.2019 № 109-ОД была проведена проверка обоснованности представленных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в тарифной заявке материалов на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), для потребителей Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020 год.

Экспертиза проведена с учетом требований Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» постановлением Правительства

Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О красном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

Экспертом предлагаются к утверждению следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020 год

4. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	01.01.2020 - 30.06.2020	39,20	7 282,04
		01.07.2020 - 31.12.2020	39,22	7 877,14

5. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	01.01.2020 - 30.06.2020	47,04	8 738,45
		01.07.2020 - 31.12.2020	47,06	9 452,57

6. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду,	Компонент на тепловую

				руб./куб.м	энергию, руб./Гкал
1.	ФГБУ «ЦЖКУ»	01.01.2020 - 30.06.2020	-	47,04	2 246,00
2.	Минобороны России»	01.07.2020 - 31.12.2020	-	47,06	2 313,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 558 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в военных городках. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
С неизолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0722	209,20
01.07.2020 - 31.12.2020		
С неизолированными стояками, полотенцесушителями	с 0,0722	214,06

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2019 № 370/У/14/3/30-2489 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Паратунском сельском поселении Елизовского муниципального района Камчатского края на 2020 год согласно приложению 268 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 269 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

55. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, на 2020 год

(Лебелева К Ю.)

Лебелева К.Ю. - Экспертами Службы на основании заявления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России исх. от 26.04.2019 № 370/У/14/3/26-1453 (вх. № 90/1595 от 26.04.2019) и во исполнение приказа руководителя Службы от 16.05.2019 № 109-ОД была проведена проверка обоснованности представленных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в тарифной заявке материалов на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), для потребителей Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края на 2020 год.

Экспертиза проведена с учетом требований Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Законом Камчатского края от 27.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

Экспертом предлагаются к утверждению следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, на 2020 год

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	01.01.2020 - 30.06.2020	49,27	10 408,47
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	49,68	11 969,74

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	01.01.2020 - 30.06.2020	59,12	12 490,16
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	59,62	14 363,69

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	В том числе	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	01.01.2020 - 30.06.2020	59,12	1 275,00
2.		01.07.2020 - 31.12.2020	59,62	1 313,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 558 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в военных городках» утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в военных городках. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых

домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства и с учетом НДС составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб. м.	Расчетный тариф на горячую воду (с НДС), руб./куб. метр
01.01.2020 - 30.06.2020		
с изолированными стояками	0,0722	151,18
01.07.2020 - 31.12.2020		
с неизолированными стояками	0,0722	154,42

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2019 № 370/У/14/3/30-2489 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Ключевском сельском поселении Усть-Камчатского района Камчатского края на 2020 год согласно приложению 270 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 271 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

56. СЛУШАЮТ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020 год

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) по инициативе органа регулирования и во исполнение приказа руководителя Службы от 22.11.2018 № 285-ОД было открыто дело об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, поставляемые АО «Судоремсервис» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа (в/ч 13194), на 2020 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и произведена проверка обоснованности представленных расчетов статей затрат, принятых для формирования тарифов тепловой энергию.

Утверждение тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Судоремсервис» Петропавловск-Камчатского городского округа (в/ч 13194), на 2020 год выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методических указаний).

АО «Судоремсервис» является плательщиком НДС, письмо ИФНС по г. Петропавловску-Камчатскому от 24.09.2018 № 10-31/18578.

В распоряжении АО «Судоремсервис» находится ЦТП (бойлерная) на основании договора аренды от 29.09.2019 № б/н (срок с 01.01.2020-31.10.2020) и от 01.10.2019 № б/н (срок с 01.11.2020-31.12.2020), где арендодателем является ООО «Ретривер» (договор купли-продажи от 28.03.2005 года № 02/05 (данная информация взята из договора аренды между АО «Судоремсервис» и ООО «Ретривер»)). Также, заключены договоры на аренду сетей теплоснабжения от 29.09.2019 № б/н (срок с 01.01.2020-30.11.2020), а также договор от 01.10.2019 № Б/11 (срок с 01.11.2020-31.12.2020). Имущество - трубы диаметром 100 мм, опоры длиной 3,6 км, высотой 8 м, год выпуска 1974. Арендодателем является ООО «Ретривер».

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты (исх. от 05.12.2019 № 535/08, от 09.12.2019

№ 544/08), представленные АО «Судоремсервис», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2019 года несут уполномоченные лица АО «Судоремсервис».

Данное экспертное заключение скорректировано с учетом возражений АО «Судоремсервис» от 16.12.2019 № 558/08.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Покупная тепловая энергия, приобретаемая у ЦАО «Камчатскэнерго» с первого контура для нужд воинской части № 13194 по договору от 04.02.2013 № 1011 на 2020 год, принимается экспертом в размере 0,300 тыс. Гкал. Полезный отпуск увеличен в соответствии с п. 22 Основ ценообразования, на основе фактических данных, предоставленных АО «Судоремсервис» счетами-фактурами за ноябрь, декабрь 2018 года и январь-октябрь 2019 года (Таблица 1).

Таблица 1 – Фактически выставленные счет-фактуры АО «Судоремсервис» в адрес ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны России

Месяц и год	№ счет-фактуры, дата	Объем тепловой энергии на нужды отопления, Гкал	Потери тепловой энергии, Гкал	Объем теплоносителя для теплоносителя, м3	компошента для
Ноябрь 2018	30.11.2018 № 649	20,443	–	8,9	
Декабрь 2018	31.12.2018 № 705	45,176		15,87	
Январь 2019	31.01.2019 № 54	44,694	7,577	10,35	
Февраль 2019	28.02.2019 № 122	43,24	6,845	13,11	
Март 2019	31.03.2019 № 203	41,14	7,577	15,18	
Апрель 2019	30.04.2019 № 275	29,498	7,333	15,18	
Май 2019	31.05.2019 № 361	23,022	7,577	15,18	
Июнь 2019					
Июль 2019					
Август 2019					
Сентябрь 2019					
Октябрь 2019	31.10.2019 № 709	12,523	3,524	6,739	
ИТОГО:		259,736	40,433		

Расходы тепловой энергии на хозяйственные нужды – отклонены, в соответствии с п. 51 Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных». В соответствии с вышеуказанным приказом расчёт на хозяйственные нужды производится на душевые. АО «Судоремсервис» не предоставил расчёт на ЦТП, а также технический паспорт объекта и иные подтверждающие документы. Отклонено от предложения предприятия – 0,130 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) – отклонены, отсутствует приказ Министерств жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от

22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также приложением 4 Методических указаний. Необходимо отметить, что согласно приложению № 2 к государственному контракту теплоснабжения и горячего водоснабжения № 2 заключенного между теплоснабжающей организацией АО «Судоремсервис» и абонентом (согласно договору) ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны России участки трубопровода 2Д108 мм протяженностью 9 метров проходящие транзитом от первого фланца запорной арматуры в здании ЦТП до наружной стены здания ЦТП № 210 и 2Д108 мм протяженностью 68 метров от наружной стены здания ЦТП № 210 до т. А (около здания КПП), а также участок трубопровода от т. А до здания базы СНО ишв. № 273 2Д108 мм протяженностью 37 метров, 2Д57мм протяженностью 12 метров принадлежат Абоненту, также Абонент несет затраты на его эксплуатацию и тепловые потери.

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) потребителям для расчёта тарифов на 2020 год составит 0,3002 тыс. Гкал (Прил. 4.1. к настоящему экспертному заключению), в том числе:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 0,2185 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 0,0817 тыс. Гкал.

Потребители категории «население» отсутствуют.

2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (табл.4.6 к настоящему экспертному заключению)

Официальную деятельность АО «Судоремсервис» начали с 20.10.2018 года.

2.1. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции

Данные расходы приняты экспертами Службы в сумме 1 355 тыс. руб., отключено 3 113 тыс. руб., в том числе:

2.1.1. Расходы на сырьё и материалы

Затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 16,5 тыс. руб., в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Учётные затраты это фактически понесённых затрат 2019 года, предоставлена карточка счёта 26. Предложение организации 16,5 тыс. руб. Принято на уровне заявки предприятия.

2.1.2. Расходы на покупаемые энергетические ресурсы (табл.4.7 к настоящему экспертному заключению)

Электроэнергия.

По результатам анализа расходов по данной статье экспертами принят объём покупаемой электрической энергии, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, согласно предложения АО «Судоремсервис», затраченной на производство и передачу тепловой энергии на 2020 год по ЦТП № 210 в размере 6,615 млн. кВт/ч. Данный объём на 0,700 млн. кВт/ч меньше фактического показателя за январь-октябрь 2019 года (данные взяты из выставленных счетов АО «Судоремсервис» для ФГБУ «ЦЖКУ»). В результате затраты по данной статье приняты экспертами в сумме 32 тыс. руб., дополнительно включено 12 тыс. руб. Организацией

предоставлен договор энергоснабжения с ПАО «Камчатскэнерго» от 01.07.2018 № 229.

АО «Судоремсервис» применил тарифы на электрическую энергию не установленные Службой, в размере 1 полугодия 2019 – 2,896 и 2 полугодия 2020 года – 2,978. Эксперт Службы применил тариф 1 полугодия 2020 года в размере 4,750, согласно постановления Службы от 20.12.2018 № 439 «Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «жители») на 2019 год», 2 полугодие 2020 года проиндексировано в соответствии с прогнозными индексе-дефлятором цен (тарифов) на период 2020-2024 годы от 30.09.2019 года в размере 103%.

Покупная тепловая энергия.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, экспертами Службы принят объем покупной тепловой энергии, учтенного в Приложении 4.1, который складывается ожидаемого полезного отпуска тепловой энергии в размере 0,300 тыс. Гкал. Таким образом, покупной полезный отпуск на 2020 год принят экспертами в размере 300 тыс. Гкал на сумму 1 090 тыс. руб., отклонено 498 тыс. руб. Тарифы 1 полугодия 2020 года применены согласно постановлению Службы от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе полугодие проиндексировано в соответствии с индексе-дефлятором на второе полугодие 2020 в размере 104,8%.

Всего затраты по данной статье «Расчет на прочие покупаемые энергетические расходы» составляют 1 121 тыс. руб., отклонено 486 тыс. руб.

2.1.3. Расходы на приобретение холодной воды (табл. 4.8. к настоящему экспертному заключению)

По данной статье экспертами принят объем холодной воды на уровне фактически выставленных счет-фактур АО «Судоремсервис» потребителю ФГБУ «ЦЖКУ» от ЦТП № 210 на производство теплоносителя на нужды горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 78 м³.

Организацией предоставлен договор водоснабжения от 01.01.2010 № 23, заключенный между АО «Судоремсервис» и КИ УИ «Камчатский водоканал» (ранее МУП ПКГО «Петропавловский водоканал»). Экспертами Службы применена цена холодной воды на первое полугодие 2020 года, утвержденная постановлением Службы от 13.12.2018 № 358 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Петропавловск – Камчатского городского округа на 2019-2023 годы». Второе

полугодие 2020 года проиндексировано согласно индекса-дефлятора в размере 104,1%.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, экспертами Службы на 2020 год принято в расчет 4 тыс. руб., предложение организации в размере 10 тыс. руб., отклонено 6 тыс. руб.

2.1.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов (табл. 4.6, к настоящему экспертному заключению)

В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, эксперты Службы отклонили в полном объеме в размере 2,13 тыс. руб. Сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Отклонены в силу отсутствия: перечня амортизируемого имущества, применяемого для производства тепловой энергии; ишведтарных карточек, подтверждающих постановку на учет; ведомости амортизации и иных документов регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета.

2.1.5. Средства на оплату труда

Фонд оплаты труда для всего имущественного комплекса по организации АО «Судоремсервис» для производства тепловой энергии для войсковой части № 13194 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) принят экспертами в размере 154 тыс. руб., предложение организации 1 646 тыс. руб., отклонено 1 492 тыс. руб.

Согласно расчетам по Методическим рекомендациям, утвержденным Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», нормативная численность которая приходится в целом на теплоснабжение составляет 2,706 ед. на общепроизводственный и цеховой персонал (2,0 – оператор теплового пункта; 0,706 слесарь по обслуживанию теплового пункта), а 0,03 ед. на работников административно-управленческого персонала (главный энергетик). В силу того, что у АО «Судоремсервис» не единственный вид деятельности, эксперт Службы применил долевое соотношение, приходящееся на теплоснабжение (величина рассчитана специалистами АО «Судоремсервис» в размере 0,113) к нормативной численности. Соответственно, на 2020 год численность, принятая для расчета в размере 0,309 ед.

По численности организация не предоставила расчет.

Тарифная ставка рабочего первого разряда принята в размере 10 612 руб., рассчитана согласно «Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения от 08.12.2016, редакция от 27.02.2018), где ставка 2019 года проиндексирована с применением индекса-дефлятора 103 % на 2020 год.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника в 2020 году определена от утвержденных показателей 2019 года с применением индекса потребительских цен 103% на 2020 год и составила 41 404 руб. (прил. 4.9 к настоящему экспертному).

2.1.6. Отчисления на социальные нужды

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.» рассчитаны отчисления на социальные нужды в размере 47 тыс. руб., предложение организации 507 тыс. руб., отклонено 461 тыс. руб. на принятую численность для производства тепловой энергии для потребителя ФГБУ «ГРЖКУ».

2.1.6. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования, экспертами Службы данные расходы приняты в сумме 11,113 тыс. руб. на метрологию. На основании договора от 21.01.2019 № 58 на оказание метрологических услуг с ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Камчатском крае».

2.1.8. Арендная плата.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования, расходы по арендной плате отклонены в полном объеме, ввиду отсутствия расчета арендной платы к договору, отсутствуют инвентарные карточки на сети и бойлерную. Отклонено в размере 666,76 тыс. руб., так как арендная плата определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций,

Расчетная предпринимательская прибыль – отклонена в полном размере 223 тыс. руб. В соответствии с п. 48(2) основ ценообразования, организации, владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет, расчетная предпринимательская прибыль не утверждается.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования провести не представляется возможным, в связи с тем, что предприятие начало регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения с 20.10.2018 года.

Выводы

Эксперты Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа для воинской части № 13194 и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2020 год для АО «Судоремсервис» следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей воинской части № 13194 в сумме – 1 354 тыс. руб. согласно следующий календарной разбивке:

- январь-июнь 2020 в сумме 965 тыс. руб.;
- июль-декабрь 2020 в сумме 388 тыс. руб.

Объем полезного отпуска тепловой энергии для потребителей воинской части № 13194 в размере – 0,300 тыс. Гкал:

- январь-июнь – 0,219 тыс. Гкал;
- июль-декабрь – 0,082 тыс. Гкал.

С учетом изложенных корректировок по статьям затрат и производственной программе эксперты Службы считают экономически обоснованными следующие величины: среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию на производство, передачу и сбыт тепловой энергии для потребителей энергии для потребителей для воинской части № 13194 Петропавловск-Камчатского городского округа составит 4 496,20 руб./Гкал (без НДС):

- с 01 января 2020 по 30 июня 2020 – 4 399,25 руб./Гкал;
- с 01 июля 2020 по 31 декабря 2020 – 4 755,61 руб./Гкал (рост 108% к июню 2020 года).

АО «Судоремсервис» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2019 № 559/08 выразили свое возражение. На рассмотрении вопроса был представитель организации.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 272 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на теплоноситель АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 273 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) АО «Судоремсервис» на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой согласно приложению 274 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

57. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ключиэнерго» на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 -2023 годы»

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. - В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О пенообразовании в сфере теплоснабжения», привести в соответствие с действующим законодательством следующие изменения, где размер льготного тарифа на тепловую энергию составляет:

01.01.2020 - 30.06.2020 - 3 340,00

01.07.2020 - 31.12.2020 - 3 480,00

ООО «Ключиэнерго» с проектом постановления и дополнением к экспертному заключению ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 112 выразило свое согласие на рассмотрение вопроса без участия представителей организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 299 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Ключиэнерго» на территории Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019 -2023 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 275 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

58. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на водоотведение КИ УП «Камчатский водокачал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы

(Пригодская О.А.)

Пригодская О.А.- Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления КГУП «Камчатский водоканал» от 30.04.2019 № 2163/03-02 (рег. № 90/1730 от 30.04.2019) и приказа руководителя Службы от 20.05.2019 № 131 – ОД открыто дело об установлении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» для потребителей Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы и проведена экспертиза материалов тарифного предложения КГУП «Камчатский водоканал» с учетом дополнительных обосновывающих материалов (документов), расчетов статей затрат.

Проверка обоснованности расчетов статей затрат при формировании тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» для потребителей Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации, с учетом показателей прогноза социально - экономического развития Российской Федерации до 2024 года (базовый вариант) Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, предоставленные предприятием, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность предоставленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, бухгалтерской и статистической отчетности несут уполномоченные лица КГУП «Камчатский водоканал».

Объектами централизованной системы водоотведения организация владеет на праве хозяйственного ведения.

КГУП «Камчатский водоканал» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой КГУП «Камчатский водоканал» на 2019 год, утвержденной приказом от 27.12.2018 № 374А, в бухгалтерском учете – учет расходов на производство группируются по статьям затрат и учитываются по видам деятельности, в порядке, предусмотренным ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.2000 № 33н. По месту возникновения затраты группируются по видам основной деятельности, по территории применения установленных тарифов на услуги ВКХ, в разрезе цехов, участков, структурных подразделений предприятия. Расходы основного производства учитываются на счете 20 «Основное производство». Общепроизводственные расходы учитываются на счете 25 «Общепроизводственные

расходы» по подразделениям и распределяются в конце месяца пропорционально доходам от основного вида деятельности. Общехозяйственные расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» по подразделениям и в целях постатейного распределения пропорционально доходам от основного вида деятельности, переносятся на балансовый счет 25 с созданием аналитики, соответствующей балансовому счету 26.

При регулировании тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» для потребителей Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на долгосрочный период 2020-2024 годы применен метод индексации.

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ОБЪЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

В результате анализа предложения предприятия, предоставленных документов по фактическим показателям в предыдущих периодах регулирования, текущем году экспертом объем водоотведения на 2020 год предлагается принять на уровне предложения предприятия в размере 144,929 тыс. куб. м., в том числе по потребителям:

- население – 127,407 тыс. куб. м.;
- бюджетные потребители – 8,751 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 8,771 тыс. куб. м.

Для формирования тарифов на 2021-2024 годы объем водоотведения принят в объеме предложения предприятия в следующих размерах:

- на 2020 год – 144,921 тыс. куб. м.;
- на 2021 год – 144,920 тыс. куб. м.;
- на 2022 год – 144,917 тыс. куб. м.;
- на 2023 год – 144,917 тыс. куб. м.

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ ЗАТРАТ

Текущие расходы

Операционные расходы

На первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) операционные расходы (базовый уровень операционных расходов) предлагается принять в размере 6629,11 тыс. руб. (предложение организации – 19352,44 тыс. руб.). Расходы определены экспертом в соответствии с требованиями пункта 45 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В результате экспертизы предложения предприятия, документов в обоснование заявленных затрат (бухгалтерской, статистической отчетности, договоров (контрактов), расчетов, пояснительных записок и др.), дополнительных предоставленных материалов (оборотно-сальдовых ведомостей, карточек счетов и др.), анализа фактически понесенных расходов в предыдущие периоды

регулирующего, расходов текущего года, экспертом Службы внесены изменения в ряд статей затрат.

Производственные расходы предлагается принять на 2020 год в сумме 5980,40 тыс. руб. (предложение организации – 11598,35 тыс. руб.), сформированы следующим образом:

Расходы на приобретение сырья и материалов приняты на 2020 год в сумме 174,95 тыс. руб. (предприятием заявлены в размере 492,42 тыс. руб.), в том числе:

- *расходы на реагенты* - согласно подпункту л) пункта 65 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, экспертом данные затраты в сумме предложения предприятия 7,48 тыс. руб. отнесены к учету в неподконтрольные расходы;

- *расходы на горюче-смазочные материалы* – затраты по данной статье заявлены предприятием на 2020 год в сумме 414,78 тыс. руб. Экспертом расходы предлагается принять в размере 106,96 тыс. руб. Затраты на 1СМ приняты от фактических затрат за 2018 год с ИПЦ 2019/2018 – 104,7% и 2020/2019 – 103,0% в соответствии с Прогнозом;

- *материалы на эксплуатацию* предложение организации 70,17 тыс. руб. Экспертом скорректированы (предприятием дважды учтен суперфосфат (реагенты)) и включены в расчет тарифа в сумме 67,99 тыс. руб.;

Расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ/услуг – затраты по данной статье заявлены предприятием в расчет тарифа в сумме 249,68 тыс. руб., приняты в размере 50,91 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на разработку проекта ПДВ* (предельно допустимых выбросов) – приняты в сумме 27,55 тыс. руб. Затраты определены исходя из предложения предприятия и периодичности проведения работ, учитывая долгосрочный период регулирования (срок действия проекта ПДВ не менее 5 лет);

- *расходы на дератизацию (дезинфекцию, дезинсекцию)* - приняты в сумме 3,45 тыс. руб., исходя из предложения предприятия;

- *расходы на разработку проекта ПНООЛР* - приняты в сумме 19,91 тыс. руб. Исходя из анализа предложения предприятия, дополнительных материалов затраты приняты с учетом периодичности проведения работ, учитывая долгосрочный период регулирования (срок действия проекта не менее 5 лет) и скорректированы на ИПЦ 2019/2018 – 104,7% и 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза;

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала

- *расходы на оплату труда* – по данной статье затрат предприятием заявлены расходы в сумме 7558,19 тыс. руб., численность основного производственного персонала предложена для включения в тариф в количестве 11,1 чел.

На основе анализа предоставленных предприятием документов (материалов), расчетов в рамках тарифного предложения, дополнительных материалов экспертом численность ОИШ принята в количестве 6,24 ед. исходя из расчета нормативной

численности согласно приказу Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

ФОТ ОПП сформирован исходя из среднемесячной оплаты труда по предложению предприятия и определен в сумме 4169,10 тыс. руб.;

- *отчисления на социальные нужды* – определены экспертом в сумме 1259,07 тыс. руб. (30,2% от ФОТ ОПП). Расчет затрат произведен от принятого ФОТ ОПП в соответствии с положениями Налогового Кодекса РФ, Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год»;

Общехозяйственные расходы в составе производственных расходов - по расчетам специалистов КГУП «Камчатский водоканал» по данной статье запланированы расходы на 2020 год в размере 133,17 тыс. руб., экспертом предлагается принять в сумме 2,26 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на пожарную безопасность, ГО* – экспертом в сумме предложения предприятия 6,67 тыс. руб. отнесены к учету в неподконтрольные расходы по подстатье затрат «расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов»;

- *расходы на содержание и ремонт оргтехники* – предлагается принять на уровне предложения предприятия в сумме 2,26 тыс. руб.;

- *вознаграждение банкам, почте и пр. за прием платежей* – предприятием расходы по данной статье затрат предложены в сумме 124,24 тыс. руб. Экспертом исходя из долгосрочного периода регулирования отклонены согласно пункта 21(1) Основ ценообразования;

Прочие производственные расходы – предложение предприятия на 2020 год по данной статье затрат – 882,31 тыс. руб., экспертом предлагается принять в сумме 324,11 тыс. руб., в том числе:

- *расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод (вывоз осадка сточных вод с иловых полей КОС «Пионерский»)* – предложение предприятия 362,39 тыс. руб. По результатам анализа предоставленных предприятием документов (материалов), расчетов в рамках тарифного предложения, данных организации по фактическому накоплению осадка, прогнозу накопления, экспертом затраты приняты в сумме 119,48 тыс. руб. исходя из пропорционального распределения затрат на долгосрочный период регулирования и ИПЦ 2019/2018 – 104,7% и 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза;

- *расходы на проведение мониторинга окружающей среды* – приняты в сумме 15,01 тыс. руб., на уровне предложения предприятия;

- *Расходы на охрану труда* – предприятием расходы заявлены в сумме 269,43 тыс. руб., экспертом предлагается принять в размере 123,78 тыс. руб., в том числе:

- *на обеспечение молоком* – по предложению предприятия в сумме 43,48 тыс. руб.;

- на обеспечение мылом – определены в сумме 1,16 тыс. руб. исходя из текущих затрат за 10 месяцев 2019 года в расчете на год с ИПЦ 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза (предложение предприятия 25,21 тыс. руб.);

- на приобретение медицинских аптечек – по предложению предприятия в сумме 0,90 тыс. руб.;

- на обеспечение спецодеждой и СИЗ – определены от фактических затрат 2018 года с ИПЦ 2019/2018 – 104,7% и ИПЦ 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза в сумме 47,87 тыс. руб. (предложение предприятия 169,48 тыс. руб.);

- на проведение медицинского осмотра – по предложению предприятия в сумме 30,36 тыс. руб.;

- расходы на оплату проезда в отпуск - определены от фактических затрат за 2018 год с ИПЦ 2019/2018 – 104,7% и 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза в сумме 65,84 тыс. руб. Предложение предприятия 212,30 тыс. руб.;

- расходы «счета соцгарантий из себестоимости» - по данной статье предприятием предложены затраты в сумме 23,17 тыс. руб. на расходы, предусмотренные Коллективным договором предприятия. Экспертом в расчет операционных расходов не приняты. В соответствии с пунктом 3 статьи 31 Методических указаний расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, учитываются по статье затрат «нормативная прибыль».

Ремонтные расходы

По расчетам специалистов предприятия планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 7713,40 тыс. руб. Службой определены в размере 608,02 тыс. руб., в том числе:

- расходы на текущий и капитальный ремонт - экспертом исходя из того, что предприятием в предыдущие периоды регулирования не были освоены в полном объеме средства, учтенные в необходимой валовой выручке предприятия, расходы определены в сумме 212,15 тыс. руб. на уровне плановых затрат первого года первого долгосрочного периода регулирования с ИПЦ 2018/2017 - 102,9%, 2019/2018 – 104,7% и 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза (предложение предприятия 7297,30 тыс. руб.);

- расходы на оплату труда – в сумме 302,23 тыс. руб. Затраты сформированы исходя из численности ремонтного персонала 0,4 ед. (в количестве по предложению предприятия) и среднемесячной оплаты труда по предложению предприятия;

- отчисления на социальные нужды – определены экспертом в сумме 91,27 тыс. руб. (30,2% от ФОТ ремонтного персонала). Расчет затрат произведен от принятого ФОТ ремонтного персонала в соответствии с положениями Налогового Кодекса РФ, Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год»;

- расходы на оплату проезда в отпуск ремонтного персонала - определены от фактических затрат за 2018 год с ИПЦ 2019/2018 – 104,7% и 2020/2019 – 103,0% согласно Прогноза в сумме 2,37 тыс. руб. Предложение предприятия 7,70 тыс. руб.;

- *расходы «счета согарантий из себестоимости»* - по данной статье предприятием предложены затраты в сумме 0,84 тыс. руб. на расходы, предусмотренные Коллективным договором предприятия. Экспертом в расчет операционных расходов не приняты. В соответствии с пунктом 3 статьи 31 Методических указаний расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, учитываются по статье затрат «нормативная прибыль».

Административные расходы

Исходя из анализа предложения предприятия, затрат предыдущие периоды регулирования, затрат текущего года предлагается принять в расчет тарифа в сумме предложения предприятия 40,69 тыс. руб.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования рассчитаны по формуле 8 пункта 45 Методических указаний исходя из величины базового уровня операционных расходов, индексов потребительских цен согласно Прогноза:

- 2021/2020 103,7%;
- 2022/2021 – 104,0%;
- 2023/2022 – 104,0%;
- 2024/2023 104,0%

и индекса эффективности операционных расходов в размере 1% на каждый год долгосрочного периода регулирования и приняты в следующих размерах:

- на 2021 год 6805,65 тыс. руб.;
- на 2022 год – 7007,09 тыс. руб.;
- на 2023 год – 7214,50 тыс. руб.;
- на 2024 год 7428,05 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

- *затраты на электрическую энергию* - исходя из анализа в материалах дела договора энергоснабжения с АО «Камчатскэнерго» от 06.08.2013 № 3011Е, счетов на оплату, ведомостей электропотребления за 2018 год (по объектно и ежемесячно), дополнительных документов (материалов) по затратам 2019 года экспертом предлагается принять на 2020 год в сумме 972,95 тыс. руб.

Расходы сформированы исходя из объема потребления электроэнергии 202,03 тыс. кВт.ч. и тарифов на электрическую энергию: с 01 января 2020 года – 4,75 руб./кВт.ч. (на уровне декабря 2019 года), с 01 июля 2020 года с изменением с июля на 3,0% согласно Прогноза.

Объем потребления электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода электрической энергии 1,394 кВт.ч/куб.м. (на уровне по расчету предприятия) на объем водоотведения.

На 2021-2024 год расходы определены:

- 2021 год 1074,69 тыс. руб.;
- 2022 год – 1106,92 тыс. руб.;
- 2023 год – 1140,11 тыс. руб.;
- 2024 год 1174,31 тыс. руб.

Затраты рассчитаны исходя из тарифов на электрическую энергию на 1-ое полугодие на уровне тарифа декабря предыдущего года, на 2-ое полугодие с изменением с июля на 3,0% согласно Прогноза.

Объемы электрической энергии определены исходя из удельного расхода электрической энергии 1,495 кВт.ч/куб.м. (на уровне фактически сложившегося за 2018 год) на каждый год долгосрочного периода (2021-2024 гг) и принятого объема водоотведения на соответствующий год.

Неподконтрольные расходы

- *неподконтрольные расходы* предлагается принять на 2020 год в сумме 281,03 тыс. руб. Предложения предприятия – 5748,53 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов скорректированы:

- *расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов* предлагается принять в расчет тарифа в сумме предложения предприятия 6,67 тыс. руб. (на расходы на обеспечение пожарной безопасности), предприятием учтены в операционных расходах;

- *расходы, связанные с уплатой налогов и сборов*, экспертом предлагается принять на 2020 год в сумме 159,77 тыс. руб. (предложение предприятия 712,86 тыс. руб.), в том числе:

- *налог на прибыль* – 4,43 тыс. руб. (отклонено от предложения предприятия 356,02 тыс. руб.), расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины принятой прибыли на 2020 год;

- *налог на имущество* – предложение предприятия по данной статье затрат 154,29 тыс. руб. Экспертом, исходя из анализа расчета предприятия по данной статье затрат, налоговой декларации по налогу на имущество за 2018 год, налоговому расчету предприятия по авансовому платежу по налогу на имущество за 2019 год (9 месяцев 2019 года), с учетом установленных налоговых ставок согласно Закона Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае» (часть 2 статьи 3 определяла налоговую ставку в размере 1,7 процента для организаций в отношении объектов инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса на 2018 год, соответственно с 2019 года – 2,2 процента), расходы определены в сумме 147,07 тыс. руб.;

- *транспортный налог* – определен в сумме 7,65 тыс. руб., общая сумма транспортного налога принята по предложению предприятия (увеличение планируемых расходов по отношению к фактическим затратам по уплате транспортного налога за 2018 год связано с увеличением количества автотранспорта), расходы распределены экспертом по территориям оказания услуг и регулируемым видам деятельности согласно Учетной политики предприятия;

- *прочие налоги и сборы* – предприятием по данной статье расходы заявлены в сумме 165,40 тыс. руб., экспертом приняты в размере 0,62 тыс. руб. Основами ценообразования и Методическими указаниями не предусмотрено включение в состав НВВ расходов на судебные издержки и государственную пошлину.

Экспертом в сумме предложения предприятия учтены затраты по взиманию платы за проезд по федеральным трассам (система «Лиагон»);

- *расходы, связанные с уплатой арендной платы за землю* - экспертом предлагается включить в расчет тарифа в сумме 41,48 тыс. руб. Затраты сформированы на основании анализа предложения предприятия и предоставленного договора аренды земельного участка с Министерством имущественных и земельных отношений Камчатского края (договор от 08.06.2017 № 21/17-К). Расходы приняты на 2020 год исходя из срока действия договора и годовой арендной платы. Предложение предприятия 43,14 тыс. руб.;

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* экспертом рассчитан в соответствии с пунктом 26 Методических указаний исходя из размера 2% необходимой валовой выручки, относимой на население по фактическим объемам и тарифам за 2018 год в сумме 65,63 тыс. руб. (предложение предприятия 84,30 тыс. руб.).

В соответствии с постановлением администрации Пионерского сельского поселения от 19.10.2016 № 632 КГУП «Камчатский водоканал» наделен статусом гарантирующей организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение на территории Пионерского сельского поселения;

- *расходы на химические реагенты* – приняты в расчет тарифа в сумме предложения предприятия 7,48 тыс. руб., предприятием учтены в операционных расходах.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования

На период 2021-2024 годы неподконтрольные расходы предлагается принять на 2021 год в сумме 270,52 тыс. руб., на 2022 год – 266,90 тыс. руб., на 2023 год – 262,15 тыс. руб. и на 2024 год – 258,61 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

- *расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов* – приняты по расчету предприятия на 2021 год – 0,43 тыс. руб., на 2022 год – 1,03 тыс. руб., на 2023 год – 0,47 тыс. руб., на 2024 год – 1,11 тыс. руб.;

- *налог на прибыль* – расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства от величины принятой прибыли на соответствующий год и расходы определены в следующих размерах: на 2021 год – 4,60 тыс. руб.; на 2022 год – 4,78 тыс. руб.; на 2023 год – 4,97 тыс. руб.; на 2024 год – 5,17 тыс. руб.;

- *налог на имущество* определены с учетом расчета предприятия по шашируемой величине налога на имущество по годам долгосрочного периода регулирования на основные средства централизованной системы водоотведения и приняты на 2021 год – 142,36 тыс. руб., на 2022 год – 137,65 тыс. руб., на 2023 год – 132,94 тыс. руб., на 2024 год – 128,22 тыс. руб.;

- *транспортный налог* – расходы по данной статье затрат приняты в сумме 7,65 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода;

- *прочие налоги и сборы* – приняты в сумме 0,62 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода;

- *расходы, связанные с уплатой арендной платы за землю* - приняты в сумме 41,48 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода;

- *резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации* в сумме 65,63 тыс. руб., на каждый год долгосрочного периода 2021 – 2024 годы;

- *расходы на химические реагенты* – рассчитаны от принятых затрат на 2020 год с ИИЦ согласно Прогноза 2021/2020 – 103,7%, 2022/2021 - 104,0%, 2023/2022 - 104,0%, 2024/2023 - 104,0% и определены на 2021 год – 7,75 тыс. руб., на 2022 год – 8,06 тыс. руб., на 2023 год – 8,39 тыс. руб., на 2024 год – 8,72 тыс. руб.

Амортизация

В материалах тарифного предложения в обоснование пользования, владения (эксплуатации) имуществом в сфере централизованного водоотведения Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района предприятием представлены распоряжения Министерства имущественных и земельных отношений Камчатского края о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения.

Информация (документы, материалы), подтверждающие приобретение (строительство) имущества за счет собственных средств, КГУП «Камчатский водоканал» не предоставлена.

По статье затрат «Амортизационные отчисления» на 2020 год экспертом расходы приняты в сумме 285,00 тыс. руб. для реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы КГУП «Камчатский водоканал» в 2020 году, где источником являются амортизационные отчисления.

На следующие регулируемые периоды долгосрочного периода регулирования 2021 – 2024 годы расходы по данной статье затрат приняты в сумме 21,16 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода регулирования (исходя из реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы предприятия и ввода основных средств).

Нормативная прибыль

Нормативную прибыль предлагается принять на 2020 год в сумме 22,16 тыс. руб. на расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором предприятия. Определена исходя из предельной (максимальной) величины по данной статье затрат принимаемой Службой на 2020 год в размере 278,10 руб./чел. в месяц и численности персонала организации, учтенного в расчете тарифа.

На регулируемый период 2021-2024 годы нормативная прибыль принята на расходы на социальные нужды, рассчитана от величины данных расходов предыдущего года с учетом ИИЦ 2021/2020 – 103,7%, 2022/2021 - 104,0%, 2023/2022 - 104,0%, 2024/2023 - 104,0% согласно Прогноза и определена в сумме на 2021 год – 22,98 тыс. руб., на 2022 год – 23,90 тыс. руб., на 2023 год – 24,85 тыс. руб., на 2024 год – 25,85 тыс. руб.

Экспертом определена величина корректировки необходимой валовой выручки. Корректировка необходимой валовой выручки осуществлялась в соответствии с формулой 32 пункта 90 главы VII Методических указаний.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов от значений, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитывался по формуле 33 пункта 91 главы VII Методических указаний с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2018 год). При корректировке, согласно пункта 73 Основ ценообразования учтены следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов.

В результате величина корректировки необходимой валовой выручки за 2018 год определена в размере 4405,38 тыс. руб. (Таблица 1).

Таблица 1 - Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по итогам 2018 года

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2018 год, тыс. руб.	Фактические показатели, признанные экономически обоснованными (за 2018 год), тыс. руб.
1.	НВВ	9707,69	9205,07
1.1	Операционные расходы	9153,95	9083,33
1.2	Неподконтрольные расходы	-145,30	-96,08
1.3	Расходы на электрическую энергию	239,83	114,73
1.4	Амортизация	355,86	0,00
1.5	Нормативная прибыль	3,36	3,08
1.6	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00
1.7	Корректировка ПВВ в целях сглаживания тарифа	-	-
1.8	Корректировка ПВВ	100,00	100,00
2.	Товарная выручка*		4799,68
3.	Размер корректировки за 2018 год		4405,38

*определена исходя из объемов реализации 2018 года по данным статистической отчетности предприятия 1-канализация, 22-ЖКХ (сводная), реестров выставленных счетов потребителям и утвержденных тарифов на 2018 год

РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ РАСХОДОВ (НЕДОПОЛУЧЕННЫХ ДОХОДОВ) И (ИЛИ) ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕ ОБОСНОВАННЫХ ДОХОДОВ

В результате анализа предоставленных предприятием расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных за 2018 год экспертом приняты:

- недополученный доход предприятия в сумме 4908,01 тыс. руб. в связи с изменением (снижением) фактического объема водоотведения от утвержденного планового объема реализации на 2018 год;

- экономически обоснованные расходы («») и (или) экономически не обоснованные доходы («-») в разрезе статей затрат в сумме «минус» 502,64 тыс. руб., в том числе:

- *«Амортизация»* - по данной статье предприятием заявлены расходы в сумме 214,11 тыс. руб. Исходя из отсутствия документов (материалов), подтверждающих приобретение (строительство) имущества за счет собственных средств, экспертом расходы отклонены. При утвержденных затратах в сумме 355,86 тыс. руб., разница «минус» 355,86 тыс. руб.;

- *«Расходы по защите объектов ВКХ от угроз техногенного, природного характера и террористических актов»* - предприятием затраты по данной статье заявлены в сумме 2,39 тыс. руб., отклонены в полном объеме, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы подлежали учету в операционных расходах;

- *«Налог на прибыль»* - фактические расходы предприятия по уплате налога на прибыль за 2018 год заявлены в сумме 0,00 тыс. руб., при утвержденных затратах в сумме 0,84 тыс. руб., разница «минус» 0,84 тыс. руб.;

- *«Налог на имущество»* - по данной статье затрат предприятием заявлены расходы в сумме 53,09 тыс. руб., в результате рассмотрения предоставленных предприятием документов, в том числе налоговой декларации по налогу на имущество организации за 2018 год, расходы приняты в сумме 53,09 тыс. руб. При утвержденных затратах в сумме 0,00 тыс. руб., разница 53,09 тыс. руб.;

- *«Плата за негативное воздействие на окружающую среду»* - фактические расходы предприятия по данной статье заявлены за 2018 год в сумме 0,00 тыс. руб., при утвержденных затратах в сумме 6,30 тыс. руб., разница «минус» 6,30 тыс. руб.;

- *«Транспортный налог»* - в соответствии с предоставленными обосновывающими документами (налоговой декларацией по транспортному налогу) фактические расходы составили 3,06 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 0,00 тыс. руб., разница 3,06 тыс. руб.;

- *«Прочие налоги и сборы»* - по данной статье затрат предприятием заявлены расходы в сумме 18,85 тыс. руб., в результате рассмотрения предоставленных документов расходы приняты в сумме 0,21 тыс. руб. (плата за проезд по федеральным дорогам). Основами ценообразования и Методическими указаниями не предусмотрено включение в состав ИВЗ расходов на судебные издержки и государственную пошлину. При утвержденных на 2018 год 0,00 тыс. руб., разница 0,21 тыс. руб.;

- *«Аренда земельных участков»* - фактические затраты предприятия по данной статье заявлены в сумме 47,43 тыс. руб. Исходя из анализа заключенных договоров аренды земельных участков и информации, предоставленной предприятием письмом от 22.10.2019 № 5381/03-02, затраты приняты в сумме 41,48 тыс. руб. При утвержденных плановых затратах в сумме 41,48 тыс. руб., разница 0,00 тыс. руб.;

- *«Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации»* - фактические расходы по списанию дебиторской задолженности, переальной к взысканию, заявлены предприятием в сумме 52,52 тыс. руб. Исходя из анализа документов (материалов), предоставленных предприятием письмом от 24.10.2019 № 5436/03-02 (вх. от 29.10.2019 № 90/3970), с учетом информации, предоставленной в Службу Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края (письмо от 13.11.2019 № 20.19-5478-04 (вх. от 18.11.2019 № 90/4280)), Службой расходы по данной статье отклонены в полном объеме. При утвержденных плановых затратах в сумме 0,00 тыс. руб., разница 0,00 тыс. руб.;

- *«Операционные расходы»* - исходя из требований пункта 95 Методических указаний величина операционных расходов, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных (формула 39), определена 2018 год в сумме 9083,33 тыс. руб. исходя из базовой величины операционных расходов на долгосрочный период регулирования 2017-2019 гг. с ИПЦ 2018/2017 – 102,9 и утвержденного индекса эффективности операционных расходов в составе долгосрочных параметров регулирования. При плановой величине операционных расходов на 2018 год в сумме 9153,95 тыс. руб., разница «минус» 70,62 тыс. руб.;

- *«Расходы на электрическую энергию»* - в соответствии с предоставленными обосновывающими документами фактические расходы составили 902,79 тыс. руб. Экспертом приняты в сумме 114,73 тыс. руб., исходя из фактического объема водоотведения, фактической (расчетной) цены на электрическую энергию в 2018 году и удельного расхода электроэнергии утвержденного в составе долгосрочных параметров регулирования. При утвержденных затратах в сумме 239,83 тыс. руб., разница «минус» 125,10 тыс. руб.;

- *«Нормативная прибыль»* - затраты по данной статье заявлены предприятием в сумме 5,17 тыс. руб. Экспертом приняты в сумме 3,08 тыс. руб. (исключены расходы на проведение культурно-массовых, праздничных мероприятий и перечисления профкому). При утвержденных затратах по данной статье в сумме 3,36 тыс. руб., разница «минус» 0,28 тыс. руб.

Недополученный доход предприятия в сумме 4908,01 тыс. руб. экспертом не учтен при формировании необходимой валовой выручки на 2020 год.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

в) нормативную прибыль;

г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с пунктом 47 (2) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием - КГУП «Камчатский водоканал» является государственным унитарным предприятием.

С учетом вышеизложенных предложений сформированы следующие показатели предприятия в сфере водоотведения в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2020 год:

- объем водоотведения – 144,929 тыс. куб. м.;
- НВВ – 5690,62 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф – 39,26 руб./куб. м.

В необходимой валовой выручке предприятия на 2020 год учтена величина корректировки необходимой валовой выручки в сумме «минус» 502,64 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов предприятия и абонентов применен механизм сглаживания необходимой валовой выручки предприятия на 2020 год, затраты предприятия в сумме 1997,00 тыс. руб. отнесены к учету на следующие года долгосрочного периода регулирования.

На 2021 год сформированы следующие показатели предприятия в сфере водоотведения в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района:

- объем водоотведения – 144,921 тыс. куб. м.;
- ЦВВ – 6735,00 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф – 46,47 руб./куб. м.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов предприятия и абонентов применен механизм сглаживания необходимой валовой выручки предприятия на 2021 год, затраты предприятия в сумме 1460,00 тыс. руб. отнесены к учету на следующие года долгосрочного периода регулирования.

На 2022 год сформированы следующие показатели предприятия в сфере водоотведения в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района:

- объем водоотведения – 144,920 тыс. куб. м.;
- НВВ – 8018,98 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф – 55,33 руб./куб. м.

В соответствии с пунктом 4 части 2 статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ для достижения и соблюдения баланса экономических интересов предприятия и абонентов применен механизм сглаживания необходимой

валовой выручки предприятия на 2022 год, затраты предприятия в сумме 407,00 тыс. руб. отнесены к учету на следующие года долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, на следующие регулируемые периоды (2023-2024 гг.) долгосрочного периода регулирования отнесены средства в результате изменения необходимой валовой выручке на 2020-2022 годы, проводимой в целях сглаживания тарифов, в сумме 3864,0 тыс. руб.

На 2023 год сформированы следующие показатели предприятия в сфере водоотведения в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района:

- объем водоотведения – 144,917 тыс. куб. м.;
- НВВ – 9417,77 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф – 64,99 руб./куб. м.

При формировании необходимой валовой выручки предприятия на 2023 год учтены экономически обоснованные расходы предприятия в сумме 755,0 тыс. руб., отнесенные к учету с предыдущих регулируемых периодов (2020-2022 гг.) долгосрочного периода регулирования.

На 2024 год сформированы следующие показатели предприятия в сфере водоотведения в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района:

- объем водоотведения – 144,917 тыс. куб. м.;
- ПЗВ – 12016,98 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф – 82,92 руб./куб. м.

При формировании необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год учтены экономически обоснованные расходы предприятия в сумме 3109,0 тыс. руб., отнесенные к учету с предыдущих регулируемых периодов долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Выводы

Экспертом Службы учетом вышеизложенных предложений предлагается утвердить КГУП «Камчатский водоканал» для установления тарифов на водоотведение потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы:

1. Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования:

- базовый уровень операционных расходов:
 - на 2020 год – 6629,11 тыс. руб.;
 - на 2021 год – 6629,11 тыс. руб.;
 - на 2022 год – 6629,11 тыс. руб.;
 - на 2023 год – 6629,11 тыс. руб.;
 - на 2024 год – 6629,11 тыс. руб.
- индекс эффективности операционных расходов:
 - на 2021 год – 1%;
 - на 2022 год – 1%;

- на 2023 год – 1%;
- на 2024 год – 1%.
- нормативный уровень прибыли:
- на 2020 год – 0,27%;
- на 2021 год – 0,28%;
- на 2022 год – 0,28%;
- на 2023 год – 0,29%;
- на 2024 год – 0,29%.
- удельный расход электрической энергии:
- на 2020 год – 1,394 кВт.ч/куб.м.;
- на 2021 год – 1,495 кВт.ч/куб.м.;
- на 2022 год – 1,495 кВт.ч/куб.м.;
- на 2023 год – 1,495 кВт.ч/куб.м.;
- на 2024 год – 1,495 кВт.ч/куб.м.

2. Показатели производственной программы предприятия:

2020 год:

- объем водоотведения – 144,929 тыс. куб. м.;
- ПЗВ – 5690,62 тыс. руб.;

2021 год:

- объем водоотведения – 144,921 тыс. куб. м.;
- ПЗВ – 6735,00 тыс. руб.;

2022 год:

- объем водоотведения – 144,920 тыс. куб. м.;
- ПЗВ – 8018,98 тыс. руб.;

2023 год:

- объем водоотведения – 144,917 тыс. куб. м.;
- ПЗВ – 9417,77 тыс. руб.;

2024 год:

- объем водоотведения – 144,917 тыс. куб. м.;
- ПЗВ – 12016,98 тыс. руб.

Предлагается утвердить на 2020 – 2024 годы следующие экономически обоснованные тарифы на водоотведение КИУИ «Камчатский водоканал» потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 36,72 руб. за 1 куб. метр (100% к декабрю 2019 года);

- с 01 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года – 42,22 руб. за 1 куб. метр (115,0% к декабрю 2019 года);

- с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 42,22 руб. за 1 куб. метр (100% к декабрю 2020 года);

- с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 51,42 руб. за 1 куб. метр (121,8% к декабрю 2020 года);

- с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 51,42 руб. за 1 куб. метр (100% к декабрю 2021 года);

- с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 59,89 руб. за 1 куб. метр (116,5% к декабрю 2021 года);

- с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 59,88 руб. за 1 куб. метр (100% к декабрю 2022 года);

- с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 70,93 руб. за 1 куб. метр (118,5% к декабрю 2022 года);

- с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года - 70,93 руб. за 1 куб. метр (100% к декабрю 2023 года);

- с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года - 96,88 руб. за 1 куб. метр (136,6% к декабрю 2023 года).

Также предлагается утвердить льготные тарифы на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах (с НДС):

- с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 35,32 руб. за 1 куб. метр (100% к декабрю 2019 года);

- с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 36,05 руб. за 1 куб. метр (102,1% к декабрю 2019 года).

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено в установленные законодательством сроки. С решением Службы предприятие согласилось не в полной мере и письмом от 18.12.2019 № 6649/03-02 (прилагается к протоколу) выразило несогласие с позицией Службы по отдельным статьям затрат. Данное несогласие было озвучено представителями предприятия, присутствующими на заседании Правления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоотведения в Пионерском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы согласно приложению 276 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования КГУП «Камчатский водоканал» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы согласно приложению 277 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020-2024 годы экономически обоснованные тарифы на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям (кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения) Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой в следующих размерах (без НДС):

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 36,72 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 42,22 руб. за 1 куб. метр;

- 3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 42,22 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 51,42 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 51,42 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 59,89 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 59,88 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 70,93 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года - 70,93 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года - 96,88 руб. за 1 куб. метр.

4. Утвердить и ввести в действие 2020-2024 годы экономически обоснованные тарифы на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой в следующих размерах (с НДС):

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 44,06 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 50,66 руб. за 1 куб. метр;
- 3) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года - 50,66 руб. за 1 куб. метр;
- 4) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года - 61,70 руб. за 1 куб. метр;
- 5) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года - 61,70 руб. за 1 куб. метр;
- 6) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 71,87 руб. за 1 куб. метр;
- 7) с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 71,86 руб. за 1 куб. метр;
- 8) с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 85,12 руб. за 1 куб. метр;
- 9) с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года - 85,12 руб. за 1 куб. метр;
- 10) с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года - 116,26 руб. за 1 куб. метр.

5. Утвердить и ввести в действие 2020-2024 годы льготные тарифы на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района с календарной разбивкой в следующих размерах (с НДС):

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 35,32 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 36,05 руб. за 1 куб. метр.

6. Компенсация выпадающих доходов КГУП «Камчатский водоканал» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на водоотведение населения и исполнителям коммунальных услуг для населения Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета, в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам».

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

59. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2020 год

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа руководителя Службы от 06.11.2019 № 258 – ОД и на основании заявления ООО «РСО «Силуэт» исх. от 28.10.2019 № 307/10 было открыто дело по установлению тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2020 год с применением метода сравнения аналогов.

Выбор метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выполнен Службой на основании критериев, установленных пунктом 53 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.07.2019 № 855) (далее – Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения).

Согласно п. 53 метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на транспортировку холодной воды и (или) сточных вод в отношении регулируемой организации, осуществляющей указанный вид регулируемой деятельности в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Протяженность водопроводных сетей КГУП «Камчатский водоканал» в Елизовском городском поселении составляет 148,198 км, канализационных сетей 66,183 км.

Протяженность водопроводных сетей ООО «РСО «Силуэт» составляет 0,045 км и протяженность канализационных сетей 0,08 км.

ООО «РСО «Силуэт» является собственником объектов на основании договора купли-продажи от 18.04.2019 № 2: сооружения канализации, протяженность 80 м, кадастровый номер 41:05:0101001:10317 и сооружения коммунального хозяйства, протяженность 45 м, кадастровый номер 41:05:0101001:10316.

Проверка выполнялась с учетом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416 - ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методика); налогового кодекса Российской Федерации от 31.07.1998 № 146-ФЗ (часть первая) и от 05.08.2000 № 117-ФЗ (часть вторая) и иных

нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Расчет осуществлялся экспертом в соответствии с формулами, установленными пунктами 35 и 38 Методических указаний. Величина необходимой валовой выручки для ООО «PCO «Силуэт» определялась исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации КИ УП «Камчатский водокачал» в централизованных системах водоснабжения и водоотведения и протяженности сети ООО «PCO «Силуэт». При этом в составе таких затрат не учитывались:

- расходы на электрическую энергию и расходы на химические реагенты (согласно п. 54 и п. 61 Постановления 406);
- сбытовые расходы гарантирующей организации;
- доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировкой тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных целевых показателей деятельности гарантирующей организации;
- расходы на арендную плату и лизинговые платежи;
- расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации;
- экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования;
- расходы на обслуживание бесхозяйных сетей;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «PCO «Силуэт», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ТРАНСПОРТИРУЕМЫХ ОБЪЕМОВ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ (ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

1.1. Объем транспортируемой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год принят экспертом в размере 6,114 тыс. куб. метров. В обоснование планируемых объемов транспортировки питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год МУП «Елизовское городское хозяйство» представлены показания приборов учета на узле учета холодного водоснабжения за январь-июнь 2019 года.

По потребителям объем транспортируемой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год установлен в размерах:

- население – ;
- финансируемые за счёт бюджета ;
- прочие потребители – 6,114 тыс. куб. м.

1.2. Необходимая валовая выручка принята экспертом в размере 3,146 тыс. руб.

На основании пункта 35 необходимая валовая выручка, определяется по формулам 2 и 2.1:

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_n &= (\text{УТР} + \Lambda) * L_n, (2) \\ \text{УТР} &= \frac{\text{ТР}_{\text{тр},\text{го}}}{L_{\text{го}}}, (2.1) \end{aligned}$$

где:

НВВ_n – необходимая валовая выручка, установленная в отношении регулируемой организации, тыс. руб.;

Λ – нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на протяженность сети, тыс. руб. за 1 км;

L_n – протяженность водопроводной сети, определяемая в сопоставимых величинах, км

УТР – удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр сети, тыс. руб. за 1 км;

ТР^{тр,го} – текущие расходы гарантирующей организации, тыс. руб.;

L^{го} – протяженность водопроводной сети гарантирующей организации, км

Для определения протяженности водопроводной сети гарантирующей организации в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которых эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм были применены формулы (3) и (3.1) пункта 38.

$$\begin{aligned} L_i &= \sum_d L_{d,i} * k_d, (3) \\ k_d &= \frac{S_d}{S_{500}}, (3.1) \end{aligned}$$

где:

L_i – протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

L_(d,i) – протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

L_d – протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

K_d – коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

S_d – средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

S₅₀₀ – средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Информация о стоимости строительства трубопроводов гарантирующей организации в разрезе диаметров взята из утвержденного постановления Службы от 04.12.2019 № 282 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2020 год».

Таблица 1

**Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства
водопроводных сетей (3.1)**

№ п/п	Диаметр сетей водопровода, мм	Стоимость строительства водопроводных сетей, тыс. руб./км	Коэффициенты дифференциации
1	до 40 мм и менее	7523,123	0,14
2	40-70	8013,181	0,15
3	70-100	9788,728	0,18
4	100-150	14996,816	0,28
5	150-200	16638,677	0,31
6	200-250	19670,915	0,37
7	250-300	24039,825	0,45
8	300-350	29379,070	0,55
9	350-400	35904,162	0,67
10	400-450	43878,476	0,82
11	450-500	53623,886	1,00

По итогам расчетов, произведенных в соответствии с Методическими указаниями, текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку воды, определены в соответствии с утвержденными затратами КГУП «Камчатский водоканал» на 2020 год и составили:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ		
		2020 год	1 полул	2 полул
1.	Утвержденные текущие расходы на 2020 год, тыс.руб.	233 734,16	113 580,69	120 153,48
1.1	Содержание Авачинского водозабора	200 754,27	97 554,45	103 199,82
1.2	Итого без учета Авачинского водозабора	32 979,89	16 026,23	16 953,66
2.	Расходы которые не включаются в расчет удельных расходов ТР, тыс. руб.:	90 872,12	46 282,65	44 589,47
2.1	Электроэнергия	83 151,21	42 422,19	40 729,02
2.2	Электроэнергия вспомогательного пр-ва	949,23	474,61	474,61
2.3	Химреагенты	1 252,67	626,34	626,34
2.4	Арендная плата и лизинговые платежи	297,29	148,64	148,64
2.5	Расходы по сомнительным долгам			
2.6	Сбытовые расходы	348,70	174,35	174,35
2.7	Доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировки тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных целевых показателей деятельности гарантирующей организации	4 873,03	2 436,51	2 436,51

2 8	Расходы на обслуживания безхвойных сетей			
2 9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов			
3.	Удельный расход Г О на деятельность транспортировке без учета ряда статей затрат, тыс. руб.	142 862,04	67 298,04	75 564,00
4.	Всего НВВ для расчета удельных расходов ТР без учета содерж. Авачинского Водозабора, тыс. руб.	20 157,83	9 495,75	10 662,08
5.	Протяженность сетей (усл.ед.)	53,19	53,19	53,19
6.	Удельные расходы ТР (тыс.руб.) на 1 км сети, (2.1)	378,984	178,528	200,456

Таблица 3

Протяженности сетей регулируемых организаций в сопоставимых величинах, усл.ед. (3)

№ п/п	Диаметр сетей водопровода	Протяженность сетей водопровода КГУП «Камчатский водоканал»	Протяженность сетей водопровода ООО «PCO СИЛУОТ»
1	до 40 мм и менее	0,312	-
2	40-70	0,684	-
3	70-100	7,028	0,008
4	100-150	-	-
5	150-200	22,224	-
6	200-250	3,736	-
7	250-300	1,707	-
8	300-350	-	-
9	350-400	-	-
10	400-450	-	-
11	450-500	17,500	-
12	ИТОГО	53,189	0,008

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам системы водоснабжения, на 2020 год включены в расчет тарифа в сумме 56,848 тыс. руб.

Согласно п.36 Приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определена в размере, не превышающем 15 процентов удельной необходимой валовой выручки гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал».

Необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом аналогов, составила:

Таблица 4

Наименование	Единица измерений	2020	I полугодие	II полугодие
Удельные расходы ТР, (2.1)	тыс.руб.	378,984	178,528	200,456
Амортизация	тыс.руб.	56,848	28,424	28,424
Протяженность водопроводной сети в сопоставимых величинах	усл.ед.	0,008	0,008	0,008
Итого НВВ	тыс.руб.	3,580	1,498	2,082

В расчет НВВ приняты:

- текущие расходы гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды – 20157,83 тыс. руб.;

- протяженность водопроводной сети гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» в сопоставимых величинах, расходы на прокладку, которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм – 53,19 усл.ед.;

- удельная необходимая валовая выручка гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» на метр водопроводных сетей в сопоставимых величинах – 378,984 тыс. руб.;

- амортизация водопроводных сетей регулируемой организации ООО «РСО «Силуэт» – 56,848 тыс. руб.;

- протяженность водопроводных сетей ООО «РСО «Силуэт» в сопоставимых величинах - 0,008 усл. ед.;

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2020 года для ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения следующие показатели:

1) показатели производственной программы предприятия:

- объем транспортировки воды – 6,114 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 3,580 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованный тариф на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 0,49 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 0,68 руб. за 1 куб. метр.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

2. АНАЛИЗ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ТРАНСПОРТИРУЕМЫХ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

2.1. Объем транспортируемых сточных вод на 2020 год принят экспертом в размере 8,547 тыс. куб. метров. В обоснование планируемых объемов транспортировки сточных вод на 2020 год были приняты потребляемые объемы по показаниям прибора учета МУП «Елизовское городское хозяйство» и реестров недополученных доходов, связанных с фактическим превышением объемов тепловой энергии, потребленной на нагрев воды в целях горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» по ул. Гриппечко, д17, г. Елизово (Приложение 1).

По потребителям объем транспортированных сточных вод на 2020 год установлен в размерах:

- население ;
- финансируемые за счёт бюджета – ;
- прочие потребители – 8,547 тыс. куб. м.

2.2. Необходимая валовая выручка принята экспертом в размере 96,777 тыс. рублей.

На основании пункта 35 необходимая валовая выручка, определяется по формулам 2 и 2.1:

$$\begin{aligned} \text{НВВ}_n &= (\text{УТР} + A) * L_n, (2) \\ \text{УТР} &= \frac{\text{ТР}^{\text{тр,го}}}{L_{\text{го}}}, (2.1) \end{aligned}$$

где:

НВВ_n – необходимая валовая выручка, установленная в отношении регулируемой организации, тыс. руб.;

A – нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на протяженность сети, тыс. руб. за 1 км;

L_n – протяженность канализационной сети, определенная в сопоставимых величинах, км

УТР – удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр сети, тыс. руб. за 1 км;

$\text{ТР}^{\text{тр,го}}$ – текущие расходы гарантирующей организации, тыс. руб.;

$L_{\text{го}}$ – протяженность канализационной сети гарантирующей организации, км

Для определения протяженности канализационной сети гарантирующей организации в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которых эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм были применены формулы (3) и (3.1) пункта 38.

$$\begin{aligned} L_i &= \sum_d L_{d,i} * k_d, (3) \\ k_d &= \frac{S_d}{S_{500}}, (3.1) \end{aligned}$$

где:

L_i - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

$L_{(d,i)}$ - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i , км;

L_d - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

K_d - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d ;

S_d - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d , тыс. руб./км;

S_{500} - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Информация о стоимости строительства трубопроводов гарантирующей организации в разрезе диаметров взята из утвержденного постановлении Службы от 04.12.2019 № 283 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2020 год».

Таблица 5

Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства канализационных сетей (3.1)

№ п/п	Диаметр канализационных сетей, мм	Стоимость строительства канализационных сетей	Коэффициенты дифференциации
1	до 40 мм и менее	11292,059	0,22
2	40-70	13347,214	0,26
3	70-100	15776,407	0,31
4	100-150	18647,713	0,37
5	150-200	19239,008	0,38
6	200-250	22012,687	0,43
7	250-300	26018,996	0,51
8	300-350	30754,453	0,61
9	350-400	36351,764	0,72
10	400-450	42967,785	0,85
11	450-500	50787,922	1,00

По итогам расчетов, произведенных в соответствии с Методическими указаниями, текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку сточных вод, определенные в соответствии с утвержденными затратами КГУП «Камчатский водоканал» на 2020 год и составили:

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ		
		2020 год	1 полугод	2 полугод
1	Утвержденные текущие расходы на 2020 год, тыс.руб.	101 686,53	50 830,84	50 855,69

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам канализационной системы, на 2020 год включены в расчет тарифа в сумме 416,536 тыс. руб.

Согласно п.36 Приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определена в размере, не превышающем 15 процентов удельной необходимой валовой выручки гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал».

Необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом аналогов, составила:

Таблица 8

Наименование	Единица измерений	2020	I полугодие	II полугодие
Удельные расходы ТР, (2.1)	тыс.руб.	2 776,91	1 337,46	1 439,45
Амортизация	тыс.руб.	416,536	208,268	208,268
Протяженность канализационной сети в сопоставимых величинах	км	0,030	0,030	0,030
Итого НВВ	тыс.руб.	96,777	38,548	58,229

В расчет ЦВВ приняты:

- текущие расходы гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод – 79988,85 тыс. руб.;

- протяженность канализационной сети гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» в сопоставимых величинах, расходы на прокладку, которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм 28,805 усл.ед.;

- удельная необходимая валовая выручка гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» на метр канализационных сетей в сопоставимых величинах – 2776,907 тыс. руб.;

- амортизация водопроводных сетей регулируемой организации ООО «РСО «Силуэт» – 416,536 тыс. руб.;

- протяженность водопроводных сетей ООО «РСО «Силуэт» в сопоставимых величинах – 0,030 усл. м.;

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышесказанных предложений предлагает утвердить на 2020 года для ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения следующие показатели:

1) показатели производственной программы предприятия:

- объем транспортировки сточных вод – 8,547 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 96,777 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованный тариф на транспортировку сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 9,02 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 13,63 руб. за 1 куб. метр.

ООО «РСО «Силуэт» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, письмом от 16.12.2019 № 48/12 (вх. № 90/4730 от 18.12.2019) представило разногласия в определении метода регулирования.

Копия письма ООО «РСО «Силуэт» от 16.12.2019 № 48/12 (вх. № 90/4730 от 18.12.2019) на 1 л. прилагается.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «РСО «Силуэт» на 2020 год в сфере транспортировки питьевой воды (питьевого водоснабжения) в Елизовском городском поселении согласно приложению 278 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованный тариф на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 0,49 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 0,68 руб. за 1 куб. метр.

3. Утвердить производственную программу ООО «РСО «Силуэт» на 2020 год в сфере транспортировки сточных вод в Елизовском городском поселении согласно приложению 279 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованный тариф на транспортировку сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 9,02 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 13,63 руб. за 1 куб. метр.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

60. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 1-2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2019 № 243 «Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,

поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020 год»

(Стрельцова А В)

Стрельцова А.В. - В соответствии с Федеральными законами от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», Экспертами Службы во исполнение приказа Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.05.2019 года № 124-ОД по инициативе органа регулирования было открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020 год.

Муниципальное имущество в части объектов теплоснабжения было передано Комитетом по управлению муниципальным имуществом городского округа «посёлок Палана» по договору о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 17.02.2015 в пользование МУП «Горсети».

Письмом от 24.05.2019 № 51 (вх. Службы 30.05.2019 № 90/2071) предприятие уведомило Службу о приватизации муниципального унитарного предприятия «Горсети» путем преобразования его в негосударственное акционерное общество «Горсети».

В части обосновывающих документов представлены:

4. Постановление Администрации городского округа «посёлок Палана» от 29.12.2017 № 264 «Об условиях приватизации муниципального унитарного предприятия «Горсети»;

5. Свидетельство федеральной налоговой службы о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения АО «Горсети» ОГРН 1194101002314 от 17.04.2019;

6. Постановление Администрации городского округа «посёлок Палана» от 26.12.2018 № 206 «Об утверждении устава Акционерного общества «Горсети».

АО «Горсети» образовано в результате реорганизации в виде преобразования и является правопреемником муниципального унитарного предприятия «Горсети», учрежденного Решением совета депутатов городского округа «посёлок Палана» от 21.12.2007 № 63, зарегистрированного в налоговом органе 19.02.2008 ОГРН 1084182000077.

Экспертный анализ произведен в соответствии с Федеральным законом Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-11 «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края».

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/ДОЗи «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,7%, в 2020 году – 103,0%; в 2021 году – 103,7%; в 2022 году – 104,0%; в 2023 году - 104,0%;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 105,3%, в 2020 году – 102,8%; в 2021 году – 102,4%; в 2022 году – 103,1%, в 2023 году – 103,1%;

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 105,1%, в 2020 году – 104,3%; в 2021 году – 104,1%; в 2022 году – 104,1%; в 2023 году - 104,1%;

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 1:

Таблица 1 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2020 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2018	128,2	110,9	127,1	103,9	К июлю 3,0%	103,1
2019	108,6	104,4	100,1	105,4	К июлю 3,0%	104,8
2020	100,2	104,1	99,6	104,8	К июлю 3,0%	104,1
2021	99,8	104,0	99,3	104,1	К июлю 3,0%	104,0
2022	101,4	104,2	101,4	104,0	К июлю 3,0%	104,0
2023	101,7	104,3	101,5	104,0	К июлю 3,0%	104,0

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Горсети», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018, 2019 года несут уполномоченные лица АО «Горсети».

Показатели производственной программы

В соответствии с требованиями пункта 89 Особенности установления тарифов на горячую воду, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 04.07.2019) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере

водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»), Эксперт считает необходимым сформировать следующим образом:

- срок реализации производственной программы установить с 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 года в соответствии с периодом действия тарифов на ГВС;

- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения представить по двухкомпонентной схеме;

- компоненты на тепловую энергию и на холодную воду рассчитать, как средневзвешенные значения с учетом календарной разбивки сроков действия тарифов, структуры полезного отпуска по группам потребителей и тарифов по группам потребителей (Раздел 3, п.7 Производственной программы на 2020 год).

Необходимо отметить, что на основании пункта 92 Особенности установления тарифов на горячую воду, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании следующих составляющих:

- а) тарифы на тепловую энергию (мощность), установленные и применяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

- б) фискальные потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенные на единицу тепловой энергии (мощности), - в случае, если такие расходы не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность);

- в) стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе от центральных тепловых пунктов, включая содержание центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации, отнесенная на единицу тепловой энергии, - в случае, если такие потери не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность);

- г) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды.

С учётом требования законодательства эксперт предлагает ввести календарную разбивку тарифов:

- с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года

- с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года

Учитывая вышеизложенное, компонент на тепловую энергию для потребителей поселка городского типа «поселок Палаша составит **8 510,96 руб./Гкал** (без НДС):

- экономически обоснованный одноставочный тариф на тепловую энергию в 2020 году без учета НДС составит:

- в период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 8 433,74 руб./Гкал. (рост ко 2-му полугодью 2019 г. – 100%)

- в период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 8 627,67 руб./Гкал. (рост к 1-му полугодью 2020 г. – 102,3%)

Объем реализации горячей воды в закрытой системе горячего водоснабжения

Объем полезного отпуска горячей воды на 2020 год предлагается принять в объеме 95,103 тыс. куб. метров, на уровне предложения предприятия в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе на 2020 год.

Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки

Производственные расходы

Производственные расходы предлагается принять в сумме 54 459,25 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46

Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб. /%
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализацию производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46
2	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	54459,25	25974,79	28484,46
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	2 101,55	2 067,00	2 150,00
	компонент на холодную воду**	руб./куб. м.	90,00	90,00	90,00
7.2	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	8 510,96	8 433,74	8 627,67
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	88,41	84,62	89,21

* - средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2020

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2020 год

1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надежности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0

2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.		0

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

ВЫВОДЫ:

Эксперт предлагает утвердить тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения с учетом календарной разбивки:

- тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «поселок Палана», кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой в следующих размерах:
- Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Горсети»	01.01.2020-30.06.2020	84,62	8 433,74

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Горсети»	01.01.2020-30.06.2020	101,54	10 120,49
		01.07.2020-31.12.2020	107,05	10 353,20

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*

п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф по двухкомпонентной схеме	
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «Горсети»	01.01.2020-30.06.2020	90,00	2 067,00
		01.07.2020-31.12.2020	90,00	2 115,00

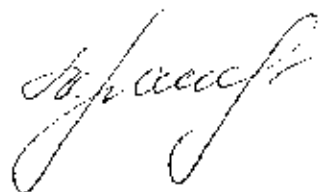
АО «Горсети» с проектом постановления и экспертным заключением ознакомлена в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2019 № 470 (вх. Службы от 18.12.2019 № 90/4751) предприятие выразило свое согласие с утверждаемым проектом постановления.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1-2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.11.2019 № 243 «Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана», на 2020 год» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 280-281 к протоколу.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Приложение 1
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

ПЛАТА*

за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические
сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1
Гкал/ч,

на 2020 год (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой
нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам
диаметров тепловых сетей)

тыс. руб./Гкал/ч без НДС

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более не превышает 0,1 Гкал/ч, в том числе*.		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	3 896,96
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	50 - 250 мм	
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-

2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	50 - 250 мм	
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Налог на прибыль	-

* Плата за подключение объекта заявителя формируется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле в соответствии с пунктом 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденной приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э:

$$H' = H_1 + \sum_{i,j} H_{2.1.i,j} + H_{2.2} + H \quad (\text{тыс. руб./Гкал/ч}),$$

где:

H_1 - расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные

$H_{2.1.i,j}$ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i -го диапазона диаметров j -го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

$H_{2.2}$ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч.

H - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение.

Приложение 2
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 362

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую
АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Никольского
сельского поселения Алеутского района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вола	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения*									
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	12 831,59						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	13 594,67						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	13 500,00						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	14 145,28						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	14 145,28						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	14 720,32						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	14 500,00						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	15 317,53						
1.13			2023							
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	15 317,53						
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	15 650,21						

		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес							
		Паселение (тарифы указываются с учетом НДС)*							
1.16			2019						
1.17			01.01.2019 - 30.06.2019	15 397,91					
1.18			01.07.2019 - 31.12.2019	16 313,60					
1.19			2020						
1.20			01.01.2020 - 30.06.2020	16 200,00					
1.21			01.07.2020 - 31.12.2020	16 974,34					
1.22			2021						
1.23			01.01.2021 - 30.06.2021	16 974,34					
1.24			01.07.2021 - 31.12.2021	17 664,38					
1.25			2022						
1.26			01.01.2022 - 30.06.2022	17 400,00					
1.27			01.07.2022 - 31.12.2022	18 381,04					
1.28			2023						
1.29			01.01.2023 - 30.06.2023	18 381,04					
1.30			01.07.2023 - 31.12.2023	18 780,25					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес							

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 3
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 3
к постановлению Региональной
службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 362

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Цикольского сельского поселения Алеутского района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вола	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1				2019						
1.2				01.01.2019 - 30.06.2019	2 277,97					
1.3				01.07.2019 - 31.12.2019	2 333,00					
1.4				2020						
1.5			одноставочный руб./Гкал	01.01.2020 - 30.06.2020	2 333,00					
1.6		01.07.2020 - 31.12.2020		2 403,00						
1.7		2021								
1.8		01.01.2021 - 30.06.2021		<*						
1.9		01.07.2021 - 31.12.2021		<*						
1.10		2022								

1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>					
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>					
1.13			2023						
1.14		одноставочный руб./1 кал	01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./1 кал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./1 кал/ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годы устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 4
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 362

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Южные электрические сети
Камчатки» потребителям Никольского сельского поселения
Алеутского района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	128,90	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	78,90	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	78,90	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	167,30	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	167,30	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	179,98	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	179,98	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	187,87	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	187,87	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	192,60	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	154,68	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	94,68	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	94,68	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	200,76	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	200,76	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	215,98	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	215,98	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	225,44	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	225,44	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	231,12	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период, 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)»).

Приложение 5
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 362

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Никольского сельского поселения Алеутского района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	128,90	12 831,59		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	78,90	13 594,67		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	78,90	13 500,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	167,30	14 145,28		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	167,30	14 145,28		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	179,98	14 720,32		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	179,98	14 500,00		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	187,878	15 317,53		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	187,87	15 317,53		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	192,60	15 650,21		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	154,68	15 397,91		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	94,68	16 313,60		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	94,68	16 200,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	200,76	16 974,34		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	200,76	16 974,34		

2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	215,98	17 664,38		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	215,98	17 400,00		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	225,44	18 381,04		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	225,44	18 381,04		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	231,12	18 780,25		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	2 277,97		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	90,00	2 333,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	90,00	2 333,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	90,00	2 403,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения за период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 550 утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям Школьского сельского поселения Алаутского района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр
01.01.2019 -30.06.2019		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	228,50
01.07.2019 -31.12.2019		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	231,85
01.01.2020 -30.06.2020		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	231,85
01.07.2020 -31.12.2020		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	236,10
01.01.2021 -30.06.2021		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	-
01.07.2021 -31.12.2021		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	-
01.01.2022 -30.06.2022		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	-
01.07.2022 -31.12.2022		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	-
01.01.2023 -30.06.2023		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	-
01.07.2023 -31.12.2023		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0608	-

».

Приложение 6
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 363

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию поставляемую
АО «ЮЭСК» потребителям с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района,
на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	12 427,64						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	13 456,91						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	13 456,91						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	14 119,18						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	14 119,18						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	15 770,80						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	14 200,00						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	15 030,69						
1.13			2023							
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	15 030,69						

1.15		01.07.2023 - 31.12.2023	15 165,39					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
1.16		2019						
1.17		01.01.2019 - 30.06.2019	14 913,17					
1.18		01.07.2019 - 31.12.2019	16 148,29					
1.19		2020						
1.20		01.01.2020 - 30.06.2020	16 148,29					
1.21		01.07.2020 - 31.12.2020	16 943,02					
1.22		2021						
1.23		01.01.2021 - 30.06.2021	16 943,02					
1.24		01.07.2021 - 31.12.2021	18 924,96					
1.25		2022						
1.26		01.01.2022 - 30.06.2022	17 040,00					
1.27		01.07.2022 - 31.12.2022	18 036,83					
1.28		2023						
1.29		01.01.2023 - 30.06.2023	18 036,83					
1.30		01.07.2023 - 31.12.2023	18 198,47					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						

*- Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 7
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 363

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК»
населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с. Атласово
Мильковского района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вола	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1		одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	3 289,83						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	3 000,00						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	3 000,00						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	3 090,00						
1.7			2021							
1.8	01.01.2021 - 30.06.2021		<*>							
1.9	01.07.2021 - 31.12.2021		<*>							
1.10	2022									
1.11	01.01.2022 - 30.06.2022		<*>							
1.12	01.07.2022 - 31.12.2022		<*>							

1.13			2023						
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) ».

Приложение 8
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 363

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с. Долиновка Мильковского района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вола	Отборный пар давлением				Осртай и регулируемый	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1			2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	3 223,73						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	3 200,00						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	3 200,00						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	3 296,00						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>						
1.10		2022								
1.11		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>							
1.12		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>							
1.13		2023								
1.14		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>							

1 15			01.07 2023 - 31.12 2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Палогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)»).

Приложение 9
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 363

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮССК» потребителям
с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮССК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	47,80	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	51,54	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	51,54	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	53,60	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
2.			Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*		
2.1	АО «ЮССК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	57,36	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	61,85	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	61,85	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	64,32	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	

2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	29,90	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	30,60	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	30,60	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	30,60	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)»).

Приложение 10
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 363

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Агласово Мильковского района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	47,80	12 427,64		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	51,54	13 456,91		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	51,54	13 456,91		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	53,60	14 119,18		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	14 119,18		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	15 770,80		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	14 200,00		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	15 030,69		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	15 030,69		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	15 165,39		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	57,36	14 913,17		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,85	16 148,29		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,85	16 148,29		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	64,32	16 943,02		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	16 943,02		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	18 924,96		

2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	17 040,00		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	18 036,83		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	18 036,83		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	18 198,47		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	29,90	3 289,83		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	30,60	3 000,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	30,60	3 000,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	30,60	3 090,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.11.2015 № 594 утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «ЮЭСК» потребителям с. Атласово, с. Долиновка Мильковского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Приложение 11
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 7
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 363

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Долиновка Мильковского района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоэнергию, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./кал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	47,80	12 427,64		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	51,54	13 456,91		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	51,54	13 456,91		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	53,60	14 119,18		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	14 119,18		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	15 770,80		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	14 200,00		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	15 030,69		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	15 030,69		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	15 165,39		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	57,36	14 913,17		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,85	16 148,29		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,85	16 148,29		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	64,32	16 943,02		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	16 943,02		
2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	18 924,96		

2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	17 040,00		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	18 036,83		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	18 036,83		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	18 198,47		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	29,90	3 223,73		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	30,60	3 200,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	30,60	3 200,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	30,60	3 296,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 30.11.2015 № 594 утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с.Атласово, с.Долиновка Мильковского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр
---------------------	---	---

01.01.2019 -30.06.2019		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	205,27
01.07.2019 -31.12.2019		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	204,68
01.01.2020 -30.06.2020		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	204,68
01.07.2020 -31.12.2020		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	209,90
01.01.2021 -30.06.2021		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	-
01.07.2021 -31.12.2021		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	-
01.01.2022 -30.06.2022		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	-
01.07.2022 -31.12.2022		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	-
01.01.2023 -30.06.2023		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	-
01.07.2023 -31.12.2023		
С изолированными стойками, с полотенцесушителями	0,0544	-

».

Приложение 12
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию поставляемую
АО «ЮЭСК» потребителям с. Аянка, с. Камenskое, с. Манилы, с. Слаутное,
с. Таловка Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый пар
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения*								
1.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./1 кал	2019*						
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	13 219,70					
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	15 202,66					
1.4			2020						
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	15 202,66					
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	17 483,07					
1.7			2021						
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	17 483,07					
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	21 464,89					
1.10			2022						
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	21 464,89					
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	22 905,22					
1.13			2023						
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	22 905,22					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	20 974,59					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую							

		энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						
1.16			2019					
1.17			01.01.2019 - 30.06.2019	15 863,64				
1.18			01.07.2019 - 31.12.2019	18 243,19				
1.19			2020					
1.20			01.01.2020 - 30.06.2020	18 243,19				
1.21			01.07.2020 - 31.12.2020	20 979,68				
1.22			2021					
1.23		одноставочный руб./Гкал	01.01.2021 - 30.06.2021	20 979,68				
1.24			01.07.2021 - 31.12.2021	25 757,87				
1.25			2022					
1.26			01.01.2022 - 30.06.2022	25 757,87				
1.27			01.07.2022 - 31.12.2022	27 486,26				
1.28			2023					
1.29			01.01.2023 - 30.06.2023	27 486,26				
1.30			01.07.2023 - 31.12.2023	25 169,51				
		двухставочный	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						

*При формировании указанных в данном приложении тарифов не учтена сумма экономически обоснованных расходов (доходов) в размере 94 739 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 13
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с. Каменское, с. Манилы Пенжинского муниципального района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Воля	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый	
					от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2.5 до 7,0 кг/см ²	от 7.0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1				2019						
1.2				01.01.2019 - 30.06.2019	2 888,14					
1.3				01.07.2019 - 31.12.2019	2 960,00					
1.4				2020						
1.5				01.01.2020 - 30.06.2020	2 960,00					
1.6				01.07.2020 - 31.12.2020	3 049,00					
1.7			одноставочный руб./Гкал	2021						
1.8				01.01.2021 - 30.06.2021	<*					
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	<*						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	<*						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	<*						
1.13			2023							

1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 14
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с. Аяшка, с.Слаутнос Пенжинского муниципального района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Осевой и регулирующий	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²		
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1				2019						
1.2				01.01.2019 - 30.06.2019	3 061,02					
1.3				01.07.2019 - 31.12.2019	3 135,00					
1.4				2020						
1.5				01.01.2020 - 30.06.2020	3 135,00					
1.6				01.07.2020 - 31.12.2020	3 229,00					
1.7				2021						
1.8				01.01.2021 - 30.06.2021	<*>					
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>						
1.13			2023							

1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 15
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ЮЭСК» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с.Таловка Пенжинского муниципального района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регулируемый	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²		
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1		одноставочный руб./Гкал	2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	2 877,97						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	2 947,00						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	2 947,00						
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	3 035,00						
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>						
1.9	01.07.2021 - 31.12.2021		<*>							
1.10	2022									
1.11	01.01.2022 - 30.06.2022		<*>							
1.12	01.07.2022 - 31.12.2022		<*>							
1.13	2023									

1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухэтажный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./1 кал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./1 кВт*ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)»).

Приложение 16
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЛОССК» потребителям с.
Манилы Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЛОССК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	51,26	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	51,26	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	153,78	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	153,78	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	199,24	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	199,24	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	226,08	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	226,08	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	216,87	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЛОССК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	184,54	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	184,54	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	239,09	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	239,09	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	271,30	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	271,30	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	260,24	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	63,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 17
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 7
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮСССК» потребителям
с. Каменское Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮСССК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	54,02	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	54,02	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	146,19	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	146,19	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	157,44	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	157,44	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	164,64	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	164,64	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	168,75	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮСССК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	175,43	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	175,43	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	188,93	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	188,93	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	197,57	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	197,57	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	202,50	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	66,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) ».

Приложение 18
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 8
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮЭСК» потребителям
с. Дянка Пенжицкого муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮЭСК» ОУ	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.02.2019	85,46	
1.2			01.03.2019 - 31.12.2019	39,81	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	39,81	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	61,92	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	61,92	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	90,33	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	90,33	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	112,84	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	112,84	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	135,16	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮЭСК» ОУ	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.02.2019	102,55	
2.2			01.03.2019 - 31.12.2019	47,77	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	74,30	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	74,30	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	108,40	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	108,40	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	135,41	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	135,41	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	162,19	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.02.2019	90,00	
3.2			01.03.2019 - 31.12.2019	47,77	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	49,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) ».

Приложение 19
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 9
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «ЮССК» потребителям
с. Слаутнос Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «ЮССК» ОУ	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	85,46	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	38,70	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	38,70	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	61,58	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	61,58	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	102,19	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	102,19	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	108,06	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	108,06	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	109,22	
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «ЮССК» ОУ	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	102,55	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	73,90	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	73,90	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	122,63	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	122,63	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	129,67	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	129,67	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	131,06	
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	однотарифный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	48,00	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 20
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 10
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Машилы Пснжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	13 219,70		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	51,26	15 202,66		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	51,26	15 202,66		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	153,78	17 483,07		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	153,78	17 483,07		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	199,24	21 464,89		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	199,24	21 464,89		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	226,08	22 905,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	226,08	22 905,22		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	216,87	20974,59		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	15 863,64		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	18 243,19		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	18 243,19		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	184,54	20 979,68		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	184,54	20 979,68		

2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	239,09	25 757,89		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	239,09	25 757,89		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	271,30	27 486,26		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	271,30	27 486,26		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	260,24	25 169,51		
3.	Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	2 888,14		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	61,51	2 960,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	61,51	2 960,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	63,00	3 049,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)).

Приложение 21
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 11
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Каменское Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	120,33	13 219,70		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	54,02	15 202,66		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	54,02	15 202,66		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	146,19	17 483,07		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	146,19	17 483,07		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	157,44	21 464,89		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	157,44	21 464,89		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	164,64	22 905,22		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	164,64	22 905,22		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	168,75	20974,59		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	144,40	15 863,64		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	18 243,19		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	18 243,19		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	175,43	20 979,68		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	175,43	20 979,68		

2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	188,93	25 757,89		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	188,93	25 757,89		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	197,57	27 486,26		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	197,57	27 486,26		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	202,50	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.06.2019	90,00	2 888,14		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	64,82	2 960,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	64,82	2 960,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	66,00	3 049,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 22
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 12
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Аянка, Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	85,46	13 219,70		
1.2		01.03.2019 - 30.06.2019	39,81	15 202,66		
1.3		01.07.2019 - 31.12.2019	39,81	15 202,66		
1.4		01.01.2020 - 30.06.2020	39,81	15 202,66		
1.5		01.07.2020 - 31.12.2020	61,92	17 483,07		
1.6		01.01.2021 - 30.06.2021	61,92	17 483,07		
1.7		01.07.2021 - 31.12.2021	90,33	21 464,89		
1.8		01.01.2022 - 30.06.2022	90,33	21 464,89		
1.9		01.07.2022 - 31.12.2022	112,84	22 905,22		
1.10		01.01.2023 - 30.06.2023	112,84	22 905,22		
1.11		01.07.2023 - 31.12.2023	135,16	20 974,59		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	102,55	15 863,64		
2.2		01.03.2019 - 30.06.2019	47,77	18 243,19		
2.3		01.07.2019 - 31.12.2019	47,77	18 243,19		
2.4		01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	18 243,19		

2.5		01.07.2020 - 31.12.2020	74,30	20 979,68		
2.6		01.01.2021 - 30.06.2021	74,30	20 979,68		
2.7		01.07.2021 - 31.12.2021	108,40	25 757,89		
2.8		01.01.2022 - 30.06.2022	108,40	25 757,89		
2.9		01.07.2022 - 31.12.2022	135,41	27 486,26		
2.10		01.01.2023 - 30.06.2023	135,41	27 486,26		
2.11		01.07.2023 - 31.12.2023	162,19	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 30.02.2019	90,00	3 061,02		
3.2		01.03.2019 - 30.06.2019	47,77	3 061,02		
3.3		01.07.2019 - 31.12.2019	47,77	3 135,00		
3.4		01.01.2020 - 30.06.2020	47,77	3 135,00		
3.5		01.07.2020 - 31.12.2020	49,00	3 229,00		
3.6		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.7		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.8		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.9		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.10		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.11		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 23
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 13
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 364

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Слаутное Пенжинского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоэнергетик, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	85,46	13 219,70		
1.2		01.03.2019 - 30.06.2019	38,70	15 202,66		
1.3		01.07.2019 - 31.12.2019	38,70	15 202,66		
1.4		01.01.2020 - 30.06.2020	38,70	15 202,66		
1.5		01.07.2020 - 31.12.2020	61,58	17 483,07		
1.6		01.01.2021 - 30.06.2021	61,58	17 483,07		
1.7		01.07.2021 - 31.12.2021	102,19	21 464,89		
1.8		01.01.2022 - 30.06.2022	102,19	21 464,89		
1.9		01.07.2022 - 31.12.2022	108,06	22 905,22		
1.10		01.01.2023 - 30.06.2023	108,06	22 905,22		
1.11		01.07.2023 - 31.12.2023	109,22	20974,59		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «ЮЭСКО»	01.01.2019 - 28.02.2019	102,55	15 863,64		
2.2		01.03.2019 - 30.06.2019	46,44	18 243,19		
2.3		01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	18 243,19		
2.4		01.01.2020 -	46,44	18 243,19		

		30.06.2020				
2.5		01.07.2020 - 31.12.2020	73,90	20 979,68		
2.6		01.01.2021 - 30.06.2021	73,90	20 979,68		
2.7		01.07.2021 - 31.12.2021	122,63	25 757,89		
2.8		01.01.2022 - 30.06.2022	122,63	25 757,89		
2.9		01.07.2022 - 31.12.2022	129,67	27 486,26		
2.10		01.01.2023 - 30.06.2023	129,67	27 486,26		
2.11		01.07.2023 - 31.12.2023	131,06	25 169,51		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «ЮЭСК»	01.01.2019 - 28.02.2019	90,00	3 061,02		
3.2		01.03.2019 - 30.06.2019	46,44	3 061,02		
3.3		01.07.2019 - 31.12.2019	46,44	3 135,00		
3.4		01.01.2020 - 30.06.2020	46,44	3 135,00		
3.5		01.07.2020 - 31.12.2020	48,00	3 229,00		
3.6		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.7		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.8		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.9		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.10		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.11		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 24
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 365

Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию поставляемую
АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Седанка,
с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование ресурса	Вид тарифа	Год (период)	Вола	Отборный пар давлением				Острый и расширенный пар
					от 1.2 до 2.5 кг/с м ²	от 2.5 до 7,0 кг/см ²	от 7.0 до 13.0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²	
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./Гкал	2019						
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	12 692,17					
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	14 552,93					
1.4			2020						
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	13 000,00					
1.6			01.07.2020 - 31.12.2020	13 139,50					
1.7			2021						
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	13 139,50					
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	13 252,33					
1.10			2022						
1.11			01.01.2022 - 30.06.2022	13 252,33					
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	14 257,61					
1.13			2023						
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	14 257,61					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	14 499,09					

		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес							
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
1.16			2019						
1.17			01.01.2019 - 30.06.2019	15 230,60					
1.18			01.07.2019 - 31.12.2019	17 463,52					
1.19			2020						
1.20			01.01.2020 - 30.06.2020	15 600,00					
1.21			01.07.2020 - 31.12.2020	15 767,40					
1.22			2021						
1.23			01.01.2021 - 30.06.2021	15 767,40					
1.24			01.07.2021 - 31.12.2021	15 902,80					
1.25			2022						
1.26			01.01.2022 - 30.06.2022	15 902,80					
1.27			01.07.2022 - 31.12.2022	17 109,13					
1.28			2023						
1.29			01.01.2023 - 30.06.2023	17 109,13					
1.30			01.07.2023 - 31.12.2023	17 338,91					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес							

*При формировании указанных в данном приложении тарифов не учтена сумма экономически обоснованных расходов (доходов) в размере 491 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) ».

Приложение 25
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 365

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и регу широзванный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²		
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс руб./Гкал/ч в мес								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1			2019							
1.2			01.01.2019 - 30.06.2019	2 074,57						
1.3			01.07.2019 - 31.12.2019	2 125,00						
1.4			2020							
1.5			01.01.2020 - 30.06.2020	2 125,00						
1.6		одноставочный руб./Гкал	01.07.2020 - 31.12.2020	2 189,00						
1.7		2021								
1.8		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>							
1.9		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>							
1.10		2022								
1.11		01.01.2022 -	<*>							

			30.06.2022						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>					
1.13		одноставочный руб./1 кал	2023						
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./1 кал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./1 кал/ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 26
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 4
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 365

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с. Седанка Тигильского муниципального района, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год (период)	Вола	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1.2 до 2.5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7.0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13.0 кг/см ²		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./Гкал								
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал								
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/ч в мес.								
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*								
1.1				2019						
1.2				01.01.2019 - 30.06.2019	3 574,58					
1.3				01.07.2019 - 31.12.2019	3 660,00					
1.4				2020						
1.5				01.01.2020 - 30.06.2020	3 660,00					
1.6			одноставочный руб./Гкал	01.07.2020 - 31.12.2020	3 660,00					
1.7			2021							
1.8			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>						
1.9			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>						
1.10			2022							
1.11			01.01.2022 -	<*>						

			30.06.2022						
1.12			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>					
1.13		одноставочный руб./1 кал	2023						
1.14			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>					
1.15			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>					
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./1 кал							
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./1 кал/ч в мес.							

<*> значения льготных тарифов на тепловую энергию для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке экономически обоснованных тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 27
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 5
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 365

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)				
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	207,88	
1.2			01.07.2019 - 31.12.2019	210,50	
1.3			01.01.2020 - 30.06.2020	210,50	
1.4			01.07.2020 - 31.12.2020	214,93	
1.5			01.01.2021 - 30.06.2021	214,93	
1.6			01.07.2021 - 31.12.2021	219,14	
1.7			01.01.2022 - 30.06.2022	219,14	
1.8			01.07.2022 - 31.12.2022	226,11	
1.9			01.01.2023 - 30.06.2023	226,11	
1.10			01.07.2023 - 31.12.2023	230,69	
2	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*				
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	249,46	
2.2			01.07.2019 - 31.12.2019	252,60	
2.3			01.01.2020 - 30.06.2020	252,60	
2.4			01.07.2020 - 31.12.2020	257,92	
2.5			01.01.2021 - 30.06.2021	257,92	
2.6			01.07.2021 - 31.12.2021	262,97	
2.7			01.01.2022 - 30.06.2022	262,97	
2.8			01.07.2022 - 31.12.2022	271,33	

2.9			01.01.2023 - 30.06.2023	271,33	
2.10			01.07.2023 - 31.12.2023	276,83	
3.	Льготный (скиженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*				
3.1	АО «ЮЭСК»	одноставочный руб./куб.м	01.01.2019 - 30.06.2019	56,40	
3.2			01.07.2019 - 31.12.2019	57,84	
3.3			01.01.2020 - 30.06.2020	57,84	
3.4			01.07.2020 - 31.12.2020	59,64	
3.5			01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	
3.6			01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	
3.7			01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	
3.8			01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	
3.9			01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	
3.10			01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	

<*> значения льготных тарифов на теплоноситель, поставляемый населению и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливаются при ежегодной корректировке тарифов экономически обоснованных с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)».

Приложение 28
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 18.12.2019 № 45

«Приложение 6
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 18.12.2018 № 365

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжение), поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоэнергет. руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)					
1.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	207,88	12 692,17		
1.2		01.07.2019 - 31.12.2019	210,50	14 552,93		
1.3		01.01.2020 - 30.06.2020	210,50	13 000,00		
1.4		01.07.2020 - 31.12.2020	214,93	13 139,50		
1.5		01.01.2021 - 30.06.2021	214,93	13 139,50		
1.6		01.07.2021 - 31.12.2021	219,14	13 252,33		
1.7		01.01.2022 - 30.06.2022	219,14	13 252,33		
1.8		01.07.2022 - 31.12.2022	226,11	14 257,61		
1.9		01.01.2023 - 30.06.2023	226,11	14 257,61		
1.10		01.07.2023 - 31.12.2023	230,69	14 499,09		
2.	Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с НДС)*					
2.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	249,46	15 230,60		
2.2		01.07.2019 - 31.12.2019	252,60	17 463,52		
2.3		01.01.2020 - 30.06.2020	252,60	15 600,00		
2.4		01.07.2020 - 31.12.2020	257,92	15 767,40		
2.5		01.01.2021 - 30.06.2021	257,92	15 767,40		

2.6		01.07.2021 - 31.12.2021	262,97	15 902,80		
2.7		01.01.2022 - 30.06.2022	262,97	15 902,80		
2.8		01.07.2022 - 31.12.2022	271,33	17 109,13		
2.9		01.01.2023 - 30.06.2023	271,33	17 109,13		
2.10		01.07.2023 - 31.12.2023	276,83	17 338,91		
3.	Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг (тарифы указываются с учетом НДС)*					
3.1	АО «Южные электрические сети Камчатки»	01.01.2019 - 30.06.2019	56,40	2 074,57		
3.2		01.07.2019 - 31.12.2019	57,84	2 125,00		
3.3		01.01.2020 - 30.06.2020	57,84	2 125,00		
3.4		01.07.2020 - 31.12.2020	59,64	2 189,00		
3.5		01.01.2021 - 30.06.2021	<*>	<*>		
3.6		01.07.2021 - 31.12.2021	<*>	<*>		
3.7		01.01.2022 - 30.06.2022	<*>	<*>		
3.8		01.07.2022 - 31.12.2022	<*>	<*>		
3.9		01.01.2023 - 30.06.2023	<*>	<*>		
3.10		01.07.2023 - 31.12.2023	<*>	<*>		

<*> значение компонента на тепловую энергию и теплоноситель для населения и исполнителям коммунальных услуг для населения на период 2021, 2022 и 2023 годов устанавливается при ежегодной корректировке тарифов с учетом утвержденных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонений по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов по субъектам Российской Федерации в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации».

* Выделяется в полях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 555 утвержден норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям с. Тигиль Тигильского района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет:

Тип благоустройства	Норматив расхода тепловой энергии, Гкал на 1 куб.м.	Расчетный тариф на горячую воду, руб./куб. метр
01.01.2019 -30.06.2019		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	157,22
01.07.2019 -31.12.2019		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	161,12
01.01.2020 -30.06.2020		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	161,12
01.07.2020 -31.12.2020		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	166,03
01.01.2021 -30.06.2021		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	-
01.07.2021 -31.12.2021		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	-
01.01.2022 -30.06.2022		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	-
01.07.2022 -31.12.2022		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	-
01.01.2023 -30.06.2023		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	-
01.07.2023 -31.12.2023		
С изолированными стояками, с полотенцесушителями	0,0486	-

Приложение 29
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

Производственная программа АО «ЮЭСК» на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2020 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной
1.	Наименование полное / сокращенное	Акционерное общество «Южные электрические сети Камчатки»/АО «ЮЭСК»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020 год
2.	Юридический адрес	683017, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Тундровая, д. 2	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	2019 год		Предложение ТСО 2020		
			Утверждено РСТ	Ожидаемое	2020	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	5	6		7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс.куб.м.	15,106	15,531	18,057	10,877	7,179
1.1.1.	- населению	тыс.куб.м.	12,843	13,268	15,818	9,502	6,316
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м.	2,047	2,047	2,177	1,336	0,842
1.1.3.	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	0,216	0,216	0,061	0,039	0,022
2.	Технологические показатели работы системы горячего водоснабжения (заполняется в отношении организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения)						
2.1.	Доля воды, отпущенной по показаниям приборов учета	%	46	49	46	46	46
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	2,91	3,00	2,91	1,92	0,98

Раздел 3. План мероприятий по повышению эффективности деятельности организации коммунального комплекса

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый эффект	
			наименование показателя	тыс. руб./ %
1	2	3	4	5
1.	Мероприятия по капитальному ремонту			
2.	Мероприятия по реконструкции			
3.	Иные мероприятия, направленные на совершенствование организации производства			
4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
5.	Итого:			

Раздел 4. Расчет финансовых потребностей

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2020 год	январь-июнь 2020	июль-декабрь 2020
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	15 289,59	9 162,24	6 127,35
2.	Прибыль	тыс. руб.			
3.	Рентабельность	%			
4.	Бюджетные субсидии	тыс. руб.			
5.	Выпадающие доходы	тыс. руб.			
6.	Итого необходимая валовая выручка ОКК на период регулирования	тыс. руб.	15 289,59	9 162,24	6 127,35
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	1797,50	1770,83	1824,17
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	48,95	48,20	49,70
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	13 086,83	13 000,00	13 139,50
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	212,74	210,50	214,93

* средневзвешенные значения по году с учетом долевого распределения объемных тарифных показателей по полугодиям.

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения	01.01.2020	31.12.2020

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2020 год
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:		
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость сети горячего водоснабжения в год	ед./км в год	0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.	0

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели качества горячей воды:			
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%		0
2.	Показатели надёжности и бесперебойного горячего водоснабжения:			
2.1	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость сети горячего водоснабжения в год	ед./км		0
3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м.		0

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
		тыс. руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименования мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 30
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжение,
поставляемую АО «ЮОСК» потребителям с. Тигиль Тигильского
муниципального района с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы
указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮОСК»	210,50	13 000,00

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы
указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮОСК»	252,60	15 600,00

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей
коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	57,84	2125,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской
Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 555 утвержден норматив расхода тепловой энергии (0,0703 Гкал на 1 куб.м. для закрытой системы ГВС), используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «ЮЭСК» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжение населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет 207,23 руб. за 1 куб. м. (с НДС).

**Приложение 31
к протоколу Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского
края от 18.12.2019 № 45**

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,
поставляемую АО «ЮЭСК» потребителям с. Тигиль Тигильского
муниципального района, с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года**

1. Экономически обоснованный тариф для прочих потребителей (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	214,93	13 139,50

2. Экономически обоснованный тариф для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	257,92	15 767,40

3. Льготный (сниженный) тариф для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения (тарифы указываются с учетом НДС)*

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тариф по двухкомпонентной схеме	
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	АО «ЮЭСК»	59,64	2 189,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Примечание: приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 16.11.2015 № 555 утвержден норматив расхода тепловой энергии (0,0703 Гкал

на 1 куб.м. для закрытой системы ГВС), используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению АО «ЮЭСК» потребителям с. Тигиль Тигильского муниципального района. В соответствии с пунктом 42 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных [постановлением](#) Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, расчетная величина тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжение населению и исполнителям коммунальных услуг для населения с учетом вида благоустройства составляет 213,53 руб. за 1 куб. м. (с НДС).

