

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

17.12.2021 № 71

Присутствовали:

- | | |
|-------------------------------------|---|
| Губинский
Владимир Александрович | - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Виноградова
Елена Сергеевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Терещенко
Марина Викентьевна | - консультант отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроеизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Хоич Анастасия Анатольевна | - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |

Фисенко Евгения Викторовна - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС).

Присутствующие:

Лавриненко Юлия Владимировна - и.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;

Блуметич Ольга Ивановна - ведущий экономист отдела тарифов ПАО «Камчатскэнерго»;

Протопопов Семен Гаврилович - директор МКП «Раздольненский водоканал»;

Мильчева Татьяна Вячеславовна - заместитель директора МКП «Раздольненский водоканал»;

Абоимов Андрей Александрович - генеральный директор ООО «PCO «Силуэт»;

Коняева Наталья Александровна - представитель по доверенности ООО «КорякТеплоСнаб»;

Лукьяненко Евгений Юрьевич - заместитель генерального директора АО «Корякэнерго»;

Попков Виктор Александрович - руководитель отдела тарифообразования ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский».

Повестка:

1. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, на 2022 год
(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

2. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, на 2022 год.
(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

3. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

4. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

5. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

6. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края, для населения и потребителей, приравненных к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

7. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и потребителей, приравненных к категории население, на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

8. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

9. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края на 2022 год.

(Доклад Яковлевой В.А. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов на электроэнергию)

10. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов на в коммунальном

комплексе)

11. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

12. Об утверждении тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2022 год

(Доклад Затюры О.Б. – зам начальника отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

13. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2026 годы

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

14. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2022 год

(Доклад Яковлевой Т.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

15. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Корякэнерго» на 2022 год

(Доклад Яковлевой Т.В. – начальник отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

16. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2019 № 284 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Управляющая организация «Сокоч» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

17. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

18. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

19. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

20. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

21. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

22. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

23. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 02.12.2020 № 250 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

24. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 394 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

25. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

26. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) «АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

27. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

28. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

29. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

30. О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

31. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 238 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022-2024 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

32. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 316 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ «Служба материально-технического и организационного обеспечения органов местного самоуправления Октябрьского городского поселения» потребителям Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

33. 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 МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

34. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

35. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 № 148 «Об утверждении тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2022 год»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

36. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

37. 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

38. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 237 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Ключевская управляющая компания» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

39. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 340 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

40. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 341 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на в коммунальном комплексе)

41. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 342 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

42. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 343 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

43. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 344 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

44. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 345 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

45. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 346 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

46. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 347 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

47. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 349 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

48. Об утверждении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – старший специалист отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

49. Об утверждении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2022 год

(Доклад Лебедевой К.Ю. – старший специалист отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

50. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год

(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

51. О внесении изменений в приложения 2-6 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»

(Доклад Зеньковой У.С. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

52. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 295 «Об установлении тарифа на

транспортировку горячей воды по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы»

(Доклад Зеньковой У.С. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

53. О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 294 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020-2022 годы»

(Доклад Зеньковой У.С. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

54. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения УФСБ России по Камчатскому краю на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 - 2026 годы

(Доклад Зеньковой У.С. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

55. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022-2026 годы

(Доклад Зеньковой У.С. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

56. О внесении изменений в приложения 2-5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 № 134 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы

(Доклад Зеньковой У.С. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

57. Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

58. О внесении изменений в постановление 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»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

59. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

60. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

61. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

62. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

63. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 357 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

64. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 358 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

65. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 359 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

66. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 360 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

67. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 361 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

68. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

69. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

70. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

71. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

72. О внесении изменений в постановление 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 Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы».

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

73. О внесении изменений в постановление 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 Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

74. О внесении изменений в постановление 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»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

75. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

76. О внесении изменений в постановление 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»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

77. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

78. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района на 2022 -2024 годы»

(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

1. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, на 2022 год

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Губернатора Камчатского края от 15.12.2021 № 170 «О внесении изменений в Постановление губернатора Камчатского края от 12.12.2018 № 104 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2019-2023 годы», с учетом поручения губернатора Камчатского края, озвученного на послании органам власти от 17.12.2021 года, в целях соблюдения совокупной платы граждан, экспертом Службы предлагается утвердить на 2022 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 17.12.2021 № 3486/03 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению сельского поселения «село Вывенка» для нужд электроотопления, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую

АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» постановлением Губернатора Камчатского края от 15.12.2021 № 170 «О внесении изменений в Постановление губернатора Камчатского края от 12.12.2018 № 104 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2019-2023 годы», с учетом поручения губернатора Камчатского края, озвученного на послании органам власти от 17.12.2021 года, в целях соблюдения совокупной платы граждан, экспертом Службы предлагается утвердить на 2022 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 17.12.2021 № 3486/03 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению сельского поселения «село Тилички» для нужд электроотопления, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

3. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» постановлением Губернатора Камчатского края от 15.12.2021 № 170 «О внесении изменений в Постановление губернатора Камчатского края от 12.12.2018 № 104 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2019-2023 годы», с учетом поручения губернатора Камчатского края, озвученного на послании органам власти от 17.12.2021 года, в целях соблюдения совокупной платы граждан, экспертом Службы предлагается утвердить на 2022 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

АО «Южные электрические сети Камчатки» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 15.12.2021 № 04-20/5410 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Поставалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

4. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления, на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» постановлением Губернатора Камчатского края от 15.12.2021 № 170 «О внесении изменений в Постановление губернатора Камчатского края от 12.12.2018 № 104 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2019-2023 годы», с учетом поручения губернатора Камчатского края, озвученного на послании органам власти от 17.12.2021 года, в целях соблюдения совокупной платы граждан, экспертом Службы предлагается утвердить на 2022 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

АО «Южные электрические сети Камчатки» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 15.12.2021 № 04-20/5410 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению сельского поселения «село Тилички» для нужд электроотопления, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная, д. 5 для нужд электроотопления, на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» постановлением Губернатора Камчатского края от 15.12.2021 № 170 «О внесении изменений в Постановление губернатора Камчатского края от 12.12.2018 № 104 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2019-2023 годы», с учетом поручения губернатора Камчатского края, озвученного на послании органам власти от 17.12.2021 года, в целях соблюдения совокупной платы граждан, экспертом Службы предлагается утвердить на 2022 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) ПАО «Камчатскэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 17.12.2021 № 02-02/8291 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению села Пушино Мильковского муниципального района по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края, для населения и потребителей, приравненных к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных

минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», экспертом Службы сформированы на 2021 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Камчатского края от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

Энергоснабжающие организации Изолированного энергоузла Камчатского края (АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ООО «Колхоз Ударник», ООО «Электрические сети Ивашки», АО «Оссора») ознакомлены с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмами от 15.12.2021 № 04-20/5410, от 17.12.2021 № 3486/03, от 16.12.2021 № 176, от 17.12.2021 № 1044, от 14.12.2021 № 2125 выразили согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

7. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и потребителей, приравненных к категории население, на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике», приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», экспертом Службы сформированы на 2022 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» населению и потребителям, приравненным к категории население, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Присутствующий на заседании правления Службы представитель АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» Семчева И.В. выразил позицию «За» с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» населению и потребителям, приравненным к категории население, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

8. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных

минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» постановлением Губернатора Камчатского края от 15.12.2021 № 170 «О внесении изменений в Постановление губернатора Камчатского края от 12.12.2018 № 104 «Об установлении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Камчатском крае на 2019-2023 годы», с учетом поручения губернатора Камчатского края, озвученного на послании органам власти от 17.12.2021 года, в целях соблюдения совокупной платы граждан, экспертом Службы сформированы на 2022 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) для населения и потребителей, приравненных к категории население, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) от реализации электрической энергии потребителям, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 17.12.2021 № 02-02/8291 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

9. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края на 2022 год.

Яковлевой В.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации

от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», экспертом Службы сформированы на 2022 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителей, приравненных к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2022 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 17.12.2021 № 02-02/8291 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2021 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» по принятию постановления Службы, при этом никаких вопросов в адрес Службы, по расчету тарифа на Правлении ни в устной, ни в письменной форме не поступало.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

10. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год

Затюра О.Б. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 12.11.2021 № 90.01-03/315 и на основании заявления КГУП «Камчатский водоканал»

исх. от 02.11.2021 № 21-12304/06-02 (рег. № от 90/3141 от 03.11.2021) было открыто дело.

Оценка производилась в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно в зависимости от условий прокладки сетей. Диапазон диаметров водопроводных и канализационных сетей, а также условия прокладки сетей определяются в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несут ответственные лица КГУП «Камчатский водоканал» (далее – Предприятие).

На основании анализа представленных материалов Эксперт представляет свои выводы и предложения.

Фактические данные по технологическому присоединению в сфере водоснабжения были представлены в Службу некорректно, что потребовало дополнительного анализа материалов за 2017-2021 годы со стороны Эксперта, на предмет правильного ведения отдельного учета и примененных Предприятием утвержденных стандартизированных ставок на 2021 год.

Экспертом предложено - тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год оставить на уровне 2021 года, а именно:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ставки тарифа	
1.	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./куб. м в сутки	11,412	
			прокладка сетей в одну линию	прокладка сетей в две линии
2.	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в			

	расчете на 1 км, выполненный из <i>стальных</i> труб диаметром (d)			
2.1.	от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	9950,447	16517,742
3.	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>полиэтиленовых</i> труб диаметром (d)			
3.1.	40 мм и менее	тыс. руб./км	7288,298	12098,575
3.2.	от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	7974,094	13236,996
3.3.	от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	14352,498	23825,147
3.4.	от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	16736,550	27782,673
3.5.	от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	19119,567	31738,482

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 15.12.2021 № 14384/06-02. КГУП «Камчатский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить на 2022 год тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на уровне 2021 года.

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

11. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год

Затюра О.Б. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 12.11.2021 № 90.01-03/316 и на основании заявления КГУП «Камчатский водоканал»

исх. от 02.11.2021 № 21-12304/06-02 (рег. № от 90/3141 от 03.11.2021) было открыто дело.

Оценка производилась в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Методические указания), утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться дифференцированно в зависимости от условий прокладки сетей. Диапазон диаметров водопроводных и канализационных сетей, а также условия прокладки сетей определяются в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несут ответственные лица КГУП «Камчатский водоканал» (далее – Предприятие).

На основании анализа представленных материалов Эксперт представляет свои выводы и предложения.

Фактические данные по технологическому присоединению в сфере водоотведения были представлены в Службу некорректно, что потребовало дополнительного анализа материалов за 2017-2021 годы со стороны Эксперта, на предмет правильного ведения раздельного учета и примененных Предприятием утвержденных стандартизированных ставок на 2021 год.

Экспертом предложено - тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год оставить на уровне 2021 года, а именно:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ставки тарифа
1.	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети	тыс. руб./куб. м в сутки	10,265
2.	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам		

	централизованных систем водоотведения (за протяженность канализационной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>полиэтиленовых труб</i> диаметром (d)			
2.1.	от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	14747,635	24481,074
2.2.	от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	18714,646	31066,312
2.3.	от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	19135,643	31765,167
2.4.	от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	21576,299	35816,656
3.	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоотведения (за протяженность канализационной сети), в расчете на 1 км, выполненный <i>из труб из высокопрочного чугуна с шаровидным графитом</i> диаметром (d)			
3.1.	от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	18840,188	31274,712

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 15.12.2021 № 14384/06-02. КГУП «Камчатский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить на 2022 год тариф на подключение (технологическое

присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на уровне 2021 года.

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

12. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2022 год

Затюра О.Б. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 27.04.2021 № 90.01-03/51 и на основании заявления ООО «PCO «Силуэт» исх. от 21.04.2021 № 121/04 (рег. № от 26.04.2021 № 90/1346) было открыто дело по установлению тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2022 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 150,293 км, канализационных сетей – 66,452 км.

Протяженность водопроводных сетей ООО «PCO «Силуэт» составляет 0,045 км и протяженность канализационных сетей – 0,08 км.

ООО «PCO «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 учётом 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 КГУП «Камчатский водоканал» 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 бесхозных сетей;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов.

В соответствии с пунктом 18 части 3 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» регулируемые организации обязаны вести отдельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности.

Доля в операционных расходах КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоснабжения приходящихся на транспортировку воды составляет – 47,91%, в сфере водоотведения – транспортировка сточных вод 66,25%.

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 2022 год принят экспертом в размере 7,247 тыс. куб. метров. В обоснование планируемых объемов транспортировки питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год представлен расчет организации по фактическим показателям за 2020 год.

По потребителям объем транспортированной питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год установлен в размерах:

- население – 0;
- финансируемые за счёт бюджета – 0;
- прочие потребители – 7,247 тыс. куб. м.

1.2. Необходимая валовая выручка принята экспертом в размере 1,815 тыс. руб.

На основании пункта 35 необходимая валовая выручка, определяется по формулам 2 и 2.1:

$$НВВ_n = (УТР + А) * L_n, (2)$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L_{го}}, (2.1)$$

где:

НВВ_n – необходимая валовая выручка, установленная в отношении регулируемой организации, тыс. руб.;

А – нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на протяженность сети, тыс. руб. за 1 км;

L_n – протяженность водопроводной сети, определенная 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.

$$L_i = \sum_d L_{d,i} * k_d, (3)$$

$$k_d = \frac{S_d}{S_{500}}, (3.1)$$

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

17.12.2021 № xxx «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 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	7288,298	0,142
2	40-70	7974,094	0,155
3	70-100	9950,447	0,194
4	100-150	14352,498	0,279
5	150-200	16736,550	0,326
6	200-250	19119,567	0,372
7	250-300	23298,457	0,454
8	300-350	28390,710	0,553
9	350-400	34595,958	0,673
10	400-450	42157,462	0,821
11	450-500	51371,656	1,000

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 2022 год и составили:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ 2022 год
1.	Утвержденные текущие расходы на 2022 год, тыс.руб.	273 820,34
1.1	Содержание Авачинского водозабора	238 370,21
1.2	Итого без учета Авачинского водозабора	35 450,13
2.	Расходы которые не включаются в расчет удельных расходов ТР, тыс. руб.:	112 510,33
2.1	Электроэнергия	107 206,46
2.2	Электроэнергия вспомогательного пр-ва (лаборатория, столярный цех, пост охраны, эл. цех, АТЦ гараж)	1 033,18
2.3	Химреагенты	1 362,64
2.4	Арендная плата и лизинговые платежи	2 484,02
2.5	Сбытовые расходы	424,03
3.	Удельный расход ГО на деятельность транспортировке без учета ряда статей затрат, тыс. руб.	161 310,01
4.	Всего НВВ для расчета удельных расходов ТР без учета содерж. Авачинского Водозабора, тыс. руб.	20 883,99
5.	Доля операционных расходов на транспортировку воды/стоков	47,91%
6.	ВСЕГО затраты для расчета удельных текущих расходов	10005,52
7.	Протяженность сетей (усл.ед.)	55,27

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ 2022 год
8.	Удельные расходы ТР (тыс.руб.) на 1 км сети, (2.1)	181,045

Таблица 3 - Протяженности сетей регулируемых организаций в сопоставимых величинах, усл.ед.

№ п/п	Диаметр сетей водопровода	Протяженность сетей водопровода КГУП «Камчатский водоканал»	Протяженность сетей водопровода ООО «РСО «СИЛУЭТ»
1	до 40 мм и менее	0,317	-
2	40-70	0,736	-
3	70-100	7,701	0,009
4	100-150	-	-
5	150-200	23,375	-
6	200-250	3,909	-
7	250-300	1,727	-
8	300-350	-	-
9	350-400	-	-
10	400-450	-	-
11	450-500	17,500	-
12	ИТОГО	55,265	0,009

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам системы водоснабжения, на 2022 год включены в расчет тарифа в сумме 27,157 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».

Таблица 4 - Необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом аналогов, составила:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	на 2022 год		
			всего	1-пол	2-пол
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	208,2022	92,9603	115,2419
1.1	Удельные текущие расходы	тыс. руб./усл. м	181,0454	80,8351	100,2103

1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	10005,5195	9324,5046	11559,4852
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации	усл. м	55,265254	55,265254	55,265254
1.1.3	протяженность сети организации	усл. м	0,008716	0,008716	0,008716
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс. руб.	27,1568	12,1253	15,0315
1.2.1	норматив амортизации	%	15%	15%	15%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	1,8148	0,8943	0,9205

В расчет НВВ приняты:

- текущие расходы гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды – 10 005,5195 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 – 55,265 усл.ед;
- удельная необходимая валовая выручка гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» на метр водопроводных сетей в сопоставимых величинах – 181,046 тыс. руб.;
- амортизация водопроводных сетей регулируемой организации ООО «PCO «Силуэт» – 27,1568 тыс. руб;
- протяженность водопроводных сетей ООО «PCO «Силуэт» в сопоставимых величинах - 0,0087 усл. ед.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2022 года для ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения следующие показатели:

- 1) показатели производственной программы предприятия:
 - объем транспортировки воды – 7,247 тыс. куб. м.
 - необходимая валовая выручка – 1,8148 тыс. руб.
- 2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованный тариф на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:
 - 1) с 01 января 2022 года по 30 июня 2022 года – 0,25 руб. за 1 куб. метр;
 - 2) с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года – 0,25 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 2022 год принят экспертом в размере 10,465 тыс. куб. метров. В обоснование планируемых объемов

транспортировки сточных вод на 2022 год представлен расчет организации по фактическим показателям за 2020 год.

По потребителям объем транспортированных сточных вод на 2022 год установлен в размерах:

- население – 0;
- финансируемые за счёт бюджета – 0;
- прочие потребители – 10,465 тыс. куб. м.

2.2. Необходимая валовая выручка принята экспертом в размере 82,3734 тыс. рублей.

На основании пункта 35 необходимая валовая выручка, определяется по формулам 2 и 2.1:

$$НВВ_n = (УТР + А) * L_n, (2)$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L_{го}}, (2.1)$$

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;

$ТР^{тр,го}$ – текущие расходы гарантирующей организации, тыс. руб.;

$L^{го}$ – 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.

$$L_i = \sum_d L_{d,i} * k_d, (3)$$

$$k_d = \frac{S_d}{S_{500}}, (3.1)$$

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 постановления Службы от 17.12.2021 № xxx «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2022 год».

Таблица 5 - Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства канализационных сетей

№ п/п	Диаметр канализационных сетей, мм	Стоимость строительства канализационных сетей	Коэффициенты дифференциации
1	до 40 мм и менее	11354,242	0,274
2	40-70	12940,178	0,312
3	70-100	14747,635	0,355
4	100-150	18714,646	0,451
5	150-200	19135,643	0,461
6	200-250	21576,299	0,520
7	250-300	24590,031	0,593
8	300-350	28024,714	0,676
9	350-400	31939,147	0,770
10	400-450	36400,339	0,877
11	450-500	41484,661	1,000

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 2022 год и составили:

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ 2022 год
1	Утвержденные текущие расходы на 2022 год, тыс.руб.	110 244,88
2	Расходы которые не включаются в расчет удельных расходов ТР, тыс. руб.:	10 040,70
2.1	Электроэнергия	5 215,89
2.2	Электроэнергия вспомогательного пр-ва (лаборатория, столярный цех, пост охраны, эл. цех, АТЦ гараж)	3 090,56
2.3	Химреагенты	181,79
2.4	Арендная плата и лизинговые платежи	172,52
2.5	Сбытовые расходы	1 379,95
3.	Удельный расход ГО на деятельность транспортировке без учета ряда статей затрат, тыс. руб.	100 204,18
4.	Всего НВВ для расчета удельных расходов ТР без учета содерж. Авачинского Водозабора, тыс. руб.	100 204,18
5.	Доля операционных расходов на транспортировку воды/стоков	66,25%
6.	ВСЕГО затраты для расчета удельных текущих расходов	66 385,27
7.	Протяженность сетей (усл.ед.)	34,20
8.	Удельные расходы ТР (тыс.руб.) на 1 км сети, (2.1)	1 941,082

Таблица 7 - Протяженности сетей регулируемых организаций в сопоставимых величинах, усл.ед.

№ п/п	Диаметр канализационных сетей	Протяженность канализационных сетей КГУП "Камчатский водоканал"	Протяженность канализационных сетей ООО "РСО СИЛУЭТ"
1	до 40 мм и менее	-	-
2	40-70	-	-
3	70-100	0,111	-
4	100-150	-	-
5	150-200	19,025	0,037
6	200-250	7,492	-
7	250-300	0,354	-
8	300-350	5,078	-
9	350-400	0,787	-
10	400-450	-	-
11	450-500	1,353	-
12	ИТОГО	34,200	0,037

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам канализационной системы, на 2022 год включены в расчет тарифа в сумме 291,162 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».

Таблица 8 - Необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом аналогов

№ п/п	Наименование	Единица измерений	на 2022 год		
			всего	1-пол	2-пол
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2232,2441	1115,9466	1116,2975
1.1	Удельные текущие расходы	тыс. руб./усл. м	1941,0818	970,3884	970,6935
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	100204,1766	50094,2139	50109,9627
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации	усл. м	34,200138	34,200138	34,200138
1.1.3	протяженность сети организации	усл. м	0,036902	0,036902	0,036902

1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс. руб.	291,1623	145,5583	145,6040
1.2.1	норматив амортизации	%	15%	15%	15%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	82,3734	41,1802	41,1932
3	Объем водоотведения	млн куб. м	10,465	5,232	5,232
4	Тариф на водоотведение	руб./куб. м	7,87	7,87	7,87

В расчет НВВ приняты:

- текущие расходы гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод – 110244,88 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 – 34,200 усл.ед.;

- удельная необходимая валовая выручка гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» на метр канализационных сетей в сопоставимых величинах – 1941,0818 тыс. руб.;

- амортизация водопроводных сетей регулируемой организации ООО «PCO «Силуэт» – 291,1623 тыс. руб.;

- протяженность водопроводных сетей ООО «PCO «Силуэт» в сопоставимых величинах – 0,0369 усл. м.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2022 года для ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения следующие показатели:

1) показатели производственной программы предприятия:

- объем транспортировки сточных вод – 10,465 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 82,3734 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованный тариф на транспортировку сточных вод ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 7,87 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 7,87 руб. за 1 куб. метр.

ООО «PCO «Силуэт» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, письмом от 17.12.2021 № 344/12 (вх. № 90/3649 от 17.12.2021) представило разногласия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить показатели производственной программы и ввести в действие экономически обоснованный тариф на транспортировку сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2022 год с календарной разбивкой с учетом предложений эксперта.

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

13. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2026 годы

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 14.05.2021 и по заявлению МУП «Коммунальные системы» от 16.04.2021 № б/н (рег. № 90/1549 от 30.04.2021) открыто дело по установлению тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2026 годы.

Проверка произведена 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» (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания), согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенному на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021 (далее – ПСЭР), нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

МУП «Коммунальные системы» учреждено на основании постановления администрации Вулканного городского поселения от 13.06.2018 № 97 «О создании муниципального унитарного предприятия «Коммунальные системы».

МУП «Коммунальные системы» применяет упрощенную систему налогообложения.

В Учетной политике предприятия отражено требование об обязанности ведения регулируемые организациями раздельного учета расходов и доходов, объемов поданной воды (принятых сточных вод) по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения и в сфере водоотведения.

Используемое имущество для оказания услуг водоснабжения и водоотведения закреплено администрацией Вулканного городского поселения за МУП «Коммунальные системы» на праве хозяйственного ведения на основании постановления от 29.06.2018 №110, актов приема-передачи объектов водопроводно-канализационного хозяйства от 01.09.2018 и от 02.07.2018.

Проанализировав и обобщив показатели отчетности МУП «Коммунальные системы» и дополнительные материалы, эксперт Службы откорректировал расходы по видам и статьям затрат, объем полезного отпуска, тарифы на 2022 -2026 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования МУП «Коммунальные системы» с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, применяя при установлении тарифов метод индексации.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Водоподготовка	тыс. куб. м			
	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	288,580	288,580	0,0
	из подземных источников	тыс. куб. м	288,580	288,580	0,0
2	Потери воды	тыс. куб. м	102,446	102,446	0,0
3	Отпуск питьевой воды	тыс. куб. м	186,134	186,134	0,0
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	49,030	49,030	0,0
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	130,512	130,512	0,0
3.3	прочие	тыс. куб. м	6,592	6,592	0,0

Объем полезного отпуска холодной воды принят экспертом на 2022 год на основании п.4 Методических указаний исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, а также с учетом того, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Предоставлена статистическая отчетность по ф. 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети), 22-ЖКХ (ресурсы) за 2020 год, а также Ведомости учета фактического объема воды, забранного из артезианских скважин п. Вулканный – за 2020 год и 11 мес. 2021 года, Данные о фактически забранной воде из артезианских скважин и переданных потребителям.

Таким образом, подъем воды из источников водоснабжения на 2022 год принят экспертом в размере 288,580 тыс. куб. метров (на уровне ожидаемого подъема на 2021 г.). Увеличение от плана 2021 года – 60,8%. Потери воды в сети – 102,446 тыс. куб. м., или 35,5% от объема поднятой воды, что соответствует ожидаемому объему потерь организации на 2021 год. Объем полезного отпуска холодной воды, отпускаемой абонентам, принят экспертом на 2022 год в размере 186,134 тыс. куб. м. (увеличение от плана 2021 года – 15,2%.)

ФОРМИРОВАНИЕ НВВ НА 2022 ГОД (БАЗОВЫЙ)

Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2022 год**) принят в сумме 9253,58 тыс. рублей. В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

Производственные расходы на 2022 год приняты экспертом в сумме 4614,17 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2020 год приняты в размере 244,49 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2020 год с учетом ИЦП в соответствии с ПСЭР. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., товарные чеки, счета и квитанции за 2020 год;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) на 2022 год включены в размере 3495,42 тыс. рублей.

Подтверждением фактических затрат по численности и заработной плате послужили Штатное расписание, утвержденное 21.04.2020 директором МУП «Коммунальные системы» А.В. Беловым, согласованное начальником отдела экономических и имущественных отношений администрации Вулканного городского поселения В.В. Руденко, Справка о средней численности работников за 2020 год и Справка о начисленных и выплаченных сумм средств работникам за 2020 год, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Письмо МУП «Коммунальные системы» исх. №84 от 15.12.2021, согласованное с Главой Вулканного городского поселения;

- *отчисления на социальные нужды ОПП*

По расчету Службы отчисления приняты из расчета 30,2% от ФОТ, или 965,02 тыс. руб.

Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Формы 4-ФСС, Расчеты по страховым взносам за 2020 год;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 115,60 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., копии электронных билетов, посадочных талонов и чеков;

- *прочие производственные расходы* экспертом приняты в размере 93,64 тыс. руб. Сложились следующим образом:

а) *расходы на осуществление производственного контроля качества воды* приняты в размере 91,20 тыс. руб. Расчет расходов произведен от фактических затрат за 2020 год с учетом ИЦП в соответствии с ПСЭР. Сложились из расходов на разработку программы производственного контроля питьевого водозабора на р. Камчатка и за анализы воды. Предоставлены документы, подтверждающие фактические расходы за 2020 год: Счет №421 от 25.08.2020, Платежное поручение №79719 от 02.09.2020 и Приходный кассовый ордер №79721 от 02.09.2020 за проведение хим.анализов воды ФГБУ «Центр лабораторного анализа и химических измерений по Дальневосточному федеральному округу», Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г.;

б) *расходы на охрану труда* приняты в размере 2,44 тыс. руб. – проиндексированы от факта 2020 года. Учтены расходы на мыло, маски медицинские, полотенца бумажные, стиральный порошок и перчатки. Половина затрат учтена в

водоснабжении. В подтверждение фактических расходов организацией предоставлены товарные чеки, счета, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г.

Ремонтные расходы

Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме 2112,48 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения* включены в расчет тарифа в объеме 280,00 тыс. руб. В обоснование предложения организацией предоставлен План ремонта водонасосной станции и скважин, эксплуатируемых МУП «Коммунальные системы» на 2022-2024 годы на общую сумму 1400 тыс. руб., согласованный Главой Вулканного городского поселения и утвержденный директором МУП «Коммунальные системы» 14.12.2021. Экспертом сумма распределена на 5 лет долгосрочного периода – по 280 тыс. руб. ежегодно.

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск) на 2022 год включены в размере 1376,71 тыс. рублей.

Подтверждением фактических затрат по численности и заработной плате послужили Штатное расписание, утвержденное 21.04.2020 директором МУП «Коммунальные системы» А.В. Беловым, согласованное начальником отдела экономических и имущественных отношений администрации Вулканного городского поселения В.В. Руденко, Справка о средней численности работников за 2020 год и Справка о начисленных и выплаченных сумм средств работникам за 2020 год, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Письмо МУП «Коммунальные системы» исх. №84 от 15.12.2021, согласованное с Главой Вулканного городского поселения;

- *отчисления на социальные нужды ремонтного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 415,77 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Формы 4-ФСС, Расчеты по страховым взносам за 2020 год;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 40,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., копии электронных билетов, посадочных талонов и чеков;

Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в размере 2526,94 тыс. руб. В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 99,91 тыс. руб. Расчет расходов произведен от фактических затрат за 2020 год с учетом ИЦП в соответствии с ПСЭР. Это расходы на услуги связи и интернет, юридические, консультационные и информационные услуги.

В подтверждение фактических расходов предоставлены Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, счета, счета-фактуры за 2020 г.;

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1832,99 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по численности и заработной плате послужили Штатное расписание, утвержденное 21.04.2020 директором МУП «Коммунальные системы» А.В. Беловым, согласованное начальником отдела экономических и имущественных отношений администрации Вулканного городского поселения В.В. Руденко, Справка о средней численности работников за 2020 год и Справка о начисленных и выплаченных сумм средств работникам за 2020 год, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Письмо МУП «Коммунальные системы» исх. №84 от 15.12.2021, согласованное с Главой Вулканного городского поселения;

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 553,56 тыс. руб. Расчёт произведён аналогично расчету по страховым взносам в разделе «Производственные расходы»;

- проезд в отпуск утвержден в сумме 40,47 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., копии электронных билетов, посадочных талонов и чеков.

Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2022 год приняты в размере 1859,17 тыс. руб.

Согласно п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение электроэнергии определяются исходя из удельных расходов на электроэнергию в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/энергию.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 0,915 кВт.ч/куб.м.

Объем электроэнергии принят в размере 264,161 тыс. кВтч.

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения.

Поскольку МУП «МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС, тариф на электроэнергию включается в расходы с входящим НДС.

В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета ПАО «Камчатскэнерго» с разбивкой по объектам, ежемесячно за 2020 год.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты экспертом в сумме 337,76 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *расходы на услуги по обращению с ТКО* приняты в размере 4,25 тыс. руб. Объем ТКО 6,236 куб.м. подтвержден Договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с ГУП «Спецтранс» №4067 от 01.01.2019, счетами, счетами-фактурами за 2020 год. Тариф 1 полугодия 2022 года 666,76

руб./куб.м – на уровне установленного на 2 полугодие 2021 года (Постановление Службы №235 от 01.12.2020). Тариф 2 полугодия 2022 года 695,43 руб./куб.м. (с учетом ИПЦ).

- *единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения* принят в размере 333,51 тыс. руб. и рассчитан в размере 3% от налогооблагаемой базы. В подтверждение расходов организацией предоставлена Упрощенная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2020 год.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 500» тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	10950,50
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	186,134
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	54,63
01.07.-31.12	руб./м3	63,03

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Производственные показатели

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонение
1	Прием сточных вод	тыс. куб. м	115,634	109,931	5,703
2	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	115,634	109,931	5,703
	По абонентам	тыс. куб. м			
3.1	население	тыс. куб. м	59,797	60,382	-0,585
3.2	бюджетные	тыс. куб. м	32,743	32,549	0,194
3.3	прочие	тыс. куб. м	23,094	17,000	6,094

Для формирования тарифов на 2022 год объем стоков принимается экспертом на основании п. 4 Методических указаний о расчетных объемах стоков за текущий год и фактических объемов за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации.

Объем водоотведения на 2022 год принят экспертом в размере 109,931 тыс. куб. метров на основании данных статистической отчетности по ф. 1-канализация «Сведения о работе канализации (отдельной канализационной сети), 22-ЖКХ (ресурсы) за 2020 год, а также на основании Ведомостей учета фактического объема стоков на биологическую очистку п. Вулканный за 2020 год и 11 месяцев 2022 года. В связи с вышеизложенным, экспертом принимается объем водоотведения на 2022 год со снижением от запланированного объема на 2021 год на 4,9%.

ФОРМИРОВАНИЕ НВВ НА 2022 ГОД (БАЗОВЫЙ)

Базовый уровень операционных расходов в первый год очередного долгосрочного периода регулирования (**2022 год**) принят в сумме 8246,79 тыс. рублей. В ходе экспертизы экспертом Службы приняты расходы по статьям затрат.

Производственные расходы

Производственные расходы по расчету предприятия на 2022 год экспертом приняты в сумме 4162,43 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* на 2022 год приняты в размере 205,72 тыс. рублей. Расчет расходов на приобретение (использование) материалов произведен от фактических затрат за 2020 год с учетом ИЦП в соответствии с ПСЭР. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., товарные чеки, счета и квитанции за 2020 год;

- *расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПП)* (не включая проезд в отпуск) на 2022 год включены в размере 2727,45 тыс. рублей.

Подтверждением фактических затрат по численности и заработной плате послужили Штатное расписание, утвержденное 21.04.2020 директором МУП «Коммунальные системы» А.В. Беловым, согласованное начальником отдела экономических и имущественных отношений администрации Вулканного городского поселения В.В. Руденко, Справка о средней численности работников за 2020 год и Справка о начисленных и выплаченных сумм средств работникам за 2020 год, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Письмо МУП «Коммунальные системы» исх. №84 от 15.12.2021, согласованное с Главой Вулканного городского поселения;

- *отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 793,49 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Формы 4-ФСС, Расчеты по страховым взносам за 2020 год;

- *проезд в отпуск* на утвержденную численность персонала принят в сумме 100 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., копии электронных билетов, посадочных талонов и чеков;

- *прочие производственные расходы* приняты экспертом в размере 112,619 тыс. руб. Сложились следующим образом:

а) *расходы на осуществление производственного контроля состава и свойств сточных вод* приняты в размере 333,48 тыс. руб. Расчет расходов произведен от фактических затрат за 2020 год с учетом ИЦП в соответствии с ПСЭР. Сложились из расходов на анализы. Предоставлены документы, подтверждающие фактические расходы за 2020 год: Счет №623 от 21.05.2021, Акт №898 от 15.06.2021 и счет-фактура №856 от 15.06.2021 за проведение хим.анализов стоков ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Камчатском крае», Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г.;

б) *расходы на охрану труда* приняты в размере 2,39 тыс. руб. – проиндексированы от факта 2020 года. Учтены расходы на мыло, маски медицинские, полотенца бумажные, стиральный порошок и перчатки. Половина затрат учтена в водоотведении. В подтверждение фактических расходов организацией предоставлены товарные чеки, счета, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г.

Ремонтные расходы

Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме 1808,95 тыс. руб.

В ходе экспертизы экспертом Службы внесены изменения в отдельные статьи затрат:

- *расходы на текущий ремонт объектов водоотведения* включены в расчет тарифа в размере 8,24 тыс. руб. В подтверждение расходов организацией предоставлен План мероприятий по подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства Вулканного городского поселения к осенне-зимнему периоду 2021-2022 гг. Расходы на 2022 год приняты с учетом ИПЦ;

- *расходы на оплату труда ремонтного персонала* (не включая проезд в отпуск) на 2022 год включены в размере 1352,31 тыс. рублей.

Подтверждением фактических затрат по численности и заработной плате послужили Штатное расписание, утвержденное 21.04.2020 директором МУП «Коммунальные системы» А.В. Беловым, согласованное начальником отдела экономических и имущественных отношений администрации Вулканного городского поселения В.В. Руденко, Справка о средней численности работников за 2020 год и Справка о начисленных и выплаченных сумм средств работникам за 2020 год, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Письмо МУП «Коммунальные системы» исх. №84 от 15.12.2021, согласованное с Главой Вулканного городского поселения;

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 408,40 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Формы 4-ФСС, Расчеты по страховым взносам за 2020 год;

- *проезд в отпуск* утвержден в сумме 40,00 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., копии электронных билетов, посадочных талонов и чеков.

Административные расходы

Административные расходы включены в расчет тарифа в размере 2275,41 тыс. руб. В том числе по статьям затрат:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями* определены в сумме 111,46 тыс. руб. Расчет расходов произведен от фактических затрат за 2020 год с учетом ИЦП в соответствии с ПСЭР. Это расходы на услуги связи и интернет, юридические, консультационные и информационные услуги.

В подтверждение фактических расходов предоставлены Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, счета, счета-фактуры за 2020 г.;

- *расходы на оплату труда административно-управленческого персонала* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 1601,63 тыс. руб.

Подтверждением фактических затрат по численности и заработной плате послужили Штатное расписание, утвержденное 21.04.2020 директором МУП «Коммунальные системы» А.В. Беловым, согласованное начальником отдела экономических и имущественных отношений администрации Вулканного городского поселения В.В. Руденко, Справка о средней численности работников за 2020 год и Справка о начисленных и выплаченных сумм средств работникам за 2020 год, Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Письмо МУП «Коммунальные системы» исх. №84 от 15.12.2021, согласованное с Главой Вулканного городского поселения;

- отчисления на социальные нужды административного персонала приняты из расчета 30,2% от ФОТ или 483,69 тыс. руб. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., Формы 4-ФСС, Расчеты по страховым взносам за 2020 год;

- проезд в отпуск утвержден в сумме 35,36 тыс. руб. Расчет произведен исходя из численности персонала, имеющего право на проезд в текущем году - 50% от численности, стоимости проезда - 40,0 тыс. руб. на 1 чел. Подтверждение расходов - Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 г., копии электронных билетов, посадочных талонов и чеков.

Расходы на электрическую энергию

- *расходы на электроэнергию* на 2022 год приняты в размере 620,16 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии определен в размере 0,802 кВт.ч/куб.м.

Объем электроэнергии принят в размере 88,12 тыс. кВтч.

В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены счета ПАО «Камчатскэнерго» с разбивкой по объектам, помесечно за 2020 год.

В соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41 с учетом единообразного подхода при формировании в тарифах на коммунальные услуги стоимости энергетических ресурсов, а именно на электрическую энергию, планируется принять на 1 полугодие 2022 года тариф равным декабрю 2021 года в размере 5,59 руб./кВтч (без НДС), на 2 полугодие 2022 года с ростом 9,8% в размере 6,14 руб./кВтч по всем уровням напряжения.

Поскольку МУП «МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС, тариф на электроэнергию включается в расходы с входящим НДС.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты экспертом в сумме 390,75 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций* приняты в размере 121,11 тыс. руб., в том числе:

а) *расходы на тепловую энергию* на 2022 год приняты в размере 116,07 тыс. руб. Затраты рассчитаны от фактического расхода тепловой энергии в 2020 году – 11,822 тыс. Гкал (расход по зданию КНС). Анализ объемов расхода тепловой энергии был произведен на основании предоставленных счетов, счетов-фактур и актов

выполненных работ, выставленных ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год, а также Договора №12-03-41-01-045 от 01.11.2018 с ФГБУ ЦЖКУ МО РФ. Затраты рассчитаны экспертом Службы с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на тепловую энергию, поставляемую потребителям: тариф (без НДС) с 1 января 2022 года – 8054,07 руб./Гкал, с 1 июля 2022 года – 8400,40 руб./Гкал (с учетом ИПЦ согласно ПСЭР). Поскольку МУП «МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС, тариф на тепловую энергию включается в расходы с входящим НДС.

б) *расходы на теплоноситель* на 2022 год приняты в размере 12,651 тыс. руб. Расходы на теплоноситель на 2022 год экспертом Службы рассчитаны от фактического расхода в 2020 году – 1,3 куб.м. (расход по зданию КНС). Анализ объемов расхода теплоносителя был произведен на основании предоставленных счетов, счетов-фактур и актов выполненных работ, выставленных ПАО «Камчатскэнерго» за 2020 год, а также Договора № 12-03-41-01-045 от 01.11.2018 с ФГБУ ЦЖКУ МО РФ. Затраты рассчитаны экспертом Службы с учетом планируемого роста тарифа в регулируемом периоде на теплоноситель, поставляемый потребителям: тариф (без НДС) с 1 января 2022 года – 54,63 руб./куб.м., с 1 июля 2022 года – 60,53 руб./куб.м. (с учетом ИПЦ согласно ПСЭР). Поскольку МУП «МУП «Коммунальные системы» не является плательщиком НДС, тариф на тепловую энергию включается в расходы с входящим НДС.

в) *расходы на услуги по обращению с ТКО* приняты в размере 4,95 тыс. руб. Объем ТКО 7,265 куб.м. подтвержден Договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с ГУП «Спецтранс» №4067 от 01.01.2019, счетами, счетами-фактурами за 2020 год. Тариф 1 полугодия 2022 года 666,76 руб./куб.м. – на уровне установленного на 2 полугодие 2021 года (Постановление Службы №235 от 01.12.2020). Тариф 2 полугодия 2022 года 695,43 руб./куб.м. (с учетом ИПЦ).

- *единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения* принят в размере 269,64 тыс. руб. и рассчитан в размере 3% от налогооблагаемой базы. В подтверждение расходов организацией предоставлена Упрощенная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2020 год.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

Величина корректировки необходимой валовой выручки

Отклонение фактического объема стоков в 2019 году в размере 2721,321 тыс. руб. распределено экспертом на два периода – на 2021 год в размере 1100 тыс. руб. и на последующий период регулирования в размере 1621,321 тыс. руб. На 2022 год отнесено 800 тыс. руб. и на 2023 год – 821,32 тыс. руб.

Применено сглаживание тарифа (не более 12% от НВВ с учетом корректировки НВВ до сглаживания, по формуле 5 Методических указаний):

Величина сглаживания составила на 2022 год – «минус 206,50» тыс. руб.;

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов Службой сформированы следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	9851,200

Наименование	Ед. изм.	2022
Объем водоотведения	тыс. куб.м	109,931
Тариф на водоотведение		
01.01.-30.06	руб./м ³	83,62
01.07.-31.12	руб./м ³	95,60

МУП «Коммунальные системы» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 16.12.2021 № 85, вх. от 17.12.2021 № 90/3647) выразило согласие на рассмотрение вопроса об утверждении тарифов без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить показатели производственной программы, долгосрочные параметры регулирования и ввести в действие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальные системы» в Вулканном городском поселении Елизовского муниципального района на 2022-2026 годы с учетом предложения эксперта.

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

14. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2022 год

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «ЮЭСК» от 15.09.2021 № 02/3990 (вх. от 17.09.2021 № 90/2636) и приказа руководителя Службы от 01.10.2021 № 90.01-03/270 в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2022 год из стальных труб диаметром (d) 40 мм и менее, от 40 мм до 70 мм (включительно).

Оценка экономической обоснованности расчетов проведена 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 № 406), постановления Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации» (далее – Правила №644), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «ЮЭСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «ЮЭСК» в лице Мурзинцева В.Ю.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитан в соответствии с разделом X Основ ценообразования постановления № 406, разделом X Методических указаний.

Учитывая заявленный объем потребления холодной воды (не превышает 250 куб. метров в сутки) и п. 85 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», устанавливается ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (далее - ставка за протяженность сети).

В соответствии с п. 86 Основ ценообразования постановления № 406 при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводной сети должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, а в случае, если такие нормативы не установлены - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) эксперт Службы определил экономически обоснованные ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети диаметра к объекту централизованной системы холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2022 год, которые представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено АО «ЮЭСК» на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	162,368	162,368	0,000	Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 117 и приложение №8 Методических указаний
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	162,368	162,368	0,000	Разделом X Основ ценообразования постановления № 406, п. 117, формулой (51) и приложение № 8 Методических указаний
1.1.1	Расходы на сырье и материалы	32,155	32,155	0,000	п. 22, п.39 (а) Основ ценообразования постановления № 406 и п. 16, пп. 18-19 Методических указаний
1.1.2	Оплата труда и отчисления на социальные нужды	33,332	33,332	0,000	п.52 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 17 Методических указаний
1.1.3	Прочие расходы (ГСМ, канцтовары и офисная бумага)	96,881	96,881	0,000	п.22, п.39 (а), п. 41 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 16, пп. 18-19, п. 25 Методических указаний
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети:				Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 118 и приложение № 8 Методических указаний
2.1	40 мм и менее	1611,917	1611,917	0,000	
2.2	от 40 мм до 70 мм (включительно)	2139,561	2139,561	0,000	
3	Протяженность сетей, км:				Приложение №2 Правил № 644 - технические условия подключения Информация о протяженности сетей представлена в Службу некорректно.
3.1	40 мм и менее	0,057	0,173	0,116	
3.2	от 40 мм до 70 мм (включительно)	0,101	0,220	0,119	
4	Подключаемая нагрузка, куб. м в сутки	20,08	20,08	0,00	Приложение №2 Правил № 644 - технические условия подключения
5	Тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей из стальных труб диаметром:				Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 119 и формула (52.1) Методических указаний
5.1.1	40 мм и менее, тыс. руб/км (стр.2.1/стр.3.1)	28279,25	9334,81	-18944,440	
5.1.2	от 40 мм до 70 мм (включительно), тыс. руб/км (стр.2.2/стр.3.2)	21183,77	9732,87	-11450,900	
5.2	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку в сутки, тыс. руб./куб.м (стр.1/ стр.4)	8,08	8,08	0,00	Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 117 и формула (51) Методических указаний

Эксперт предлагает установить следующие экономически обоснованные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» на 2022 год (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ставки тарифа
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически)	тыс. руб./куб.	8,08

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ставки тарифа
	присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	м в сутки	
2	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>стальных труб</i> диаметром		
2.1	40 мм и менее	тыс. руб./км	9334,81
2.2	от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	9732,87

АО «ЮЭСК» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет; представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «ЮЭСК» (исх. от 16.12.2021 № 02/5439 (вх. от 16.12.2021 № 90/3630).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить на 2022 год тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ЮЭСК» с учетом предложения эксперта.

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

15. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Корякэнерго» на 2022 год.

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения АО «Корякэнерго» от 11.11.2021 № 3151/03 (вх. от 12.11.2021 № 90/3217) и приказа руководителя Службы от 25.11.2021 № 90.01-03/317 в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Корякэнерго» на 2022 год из полиэтиленовых труб диаметром (d) 40 мм и менее.

Оценка экономической обоснованности расчетов проведена 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 № 406), постановления Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного

водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила №644), Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Корьякэнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Корьякэнерго» в лице Кондращенко Т.Е.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитан в соответствии с разделом X Основ ценообразования постановления № 406, разделом X Методических указаний.

Учитывая заявленный объем потребления холодной воды (не превышает 250 куб. метров в сутки) и п. 85 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», устанавливается ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (далее - ставка за протяженность сети).

В соответствии с п. 86 Основ ценообразования постановления № 406 при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводной сети должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, а в случае, если такие нормативы не установлены - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Проанализировав и обобщив материалы по расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) эксперт Службы определил экономически обоснованные ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставки тарифа за протяженность водопроводной сети диаметра к объекту централизованной системы холодного водоснабжения АО «Корьякэнерго» на 2022 год, которые представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Корьякэнерго» на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено АО «Корякэнерго» на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	118,57	113,51	-5,06	Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 117 и приложение №8 Методических указаний
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	118,14	113,09	-5,05	Разделом X Основ ценообразования постановления № 406, п. 117, формулой (51) и приложение № 8 Методических указаний
1.1.1	Расходы на электрическую энергию	1,19	1,23	0,04	п.48 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 20 Методических указаний, в соответствии с протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 09.09.2021 №41
1.1.2	Расходы на холодную воду (на промывку сетей)	2,28	1,85	-0,43	п.48 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 20 Методических указаний. Скорректированы от утвержденных тарифов на холодную воду на 2021 год по муниципальным образованиям, где организация оказывает услуги водоснабжения, на ИПЦ 2022/2021 -104,3%
1.1.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды	112,65	108,13	-4,53	п.52 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 17 Методических указаний
1.1.4	Прочие расходы (содержание автотранспорта)	2,01	1,89	-0,13	п. 22, п.39 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 16, п. 18-19 Методических указаний
1.2	Внереализационные расходы (расходы на услуги банков)	0,43	0,41	-0,02	п.41 Основ ценообразования постановления № 406 и п. 25 (1) Методических указаний
1.3	Налог на прибыль	0,19	0,16	-0,03	В соответствии с требованиями действующего налогового законодательства
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	4027,97	2353,31	-1674,66	Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 118 и приложение № 8 Методических указаний, на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 12.03.2021 № 140/пр «Наружные сети водоснабжения и канализации», по сборнику № 14 НЦС 81-02-14-2021
3	Протяженность сетей (40 мм и менее), км	0,248	0,248	0,00	Приложение №2 Правил № 644 - технические условия подключения
4	Подключаемая нагрузка, куб. м в сутки	5,305	5,305	0,00	Приложение №2 Правил № 644 - технические условия
5	Тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей из полиэтиленовых труб диаметром 40 мм	16241,81	9489,15	-6752,67	Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 119 и формула (52.1) Методических указаний

№ п/п	Наименование показателя	Заявлено АО «Корякэнерго» на 2022, тыс.руб.	Принято РСТ КК на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	и менее, тыс. руб/км (стр.2 / стр.3)				
5.2	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку в сутки, тыс. руб./куб.м (стр.1/ стр.4)	22,35	21,40	-0,95	Раздел X Основ ценообразования постановления № 406, п. 117 и формула (51) Методических указаний

Эксперт предлагает установить следующие экономически обоснованные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Корякэнерго» на 2022 год (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ставки тарифа
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./куб. м в сутки	21,40
2	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>полиэтиленовых труб диаметром 40 мм и менее</i>	тыс. руб./км	9489,15

АО «Корякэнерго» с проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет; представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «Корякэнерго» (исх. от 17.12.2021 № 3490/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3651).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить на 2022 год тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Корякэнерго» с учетом предложения эксперта.

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

16. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2019 № 284 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Управляющая организация «Сокоч» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2019 № 284 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Управляющая организация «Сокоч» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
3.	01.01.2022-30.06.2022	47,50
	01.07.2022-31.12.2022	47,50

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
3.	01.01.2022-30.06.2022	23,00
	01.07.2022-31.12.2022	23,00

ООО «Управляющая организация «Сокоч» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2019 № 284 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Управляющая организация «Сокоч» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2024 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

17. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	66,00
	01.07.2022-31.12.2022	66,00

АО «Южные электрические сети Камчатки» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 21-08/5412, вх. от 15.12.2021 № 90/3604) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

18. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	49,00
	01.07.2022-31.12.2022	49,00

АО «Южные электрические сети Камчатки» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 21-08/5412, вх. от 15.12.2021 № 90/3604) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

19. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	63,00
	01.07.2022-31.12.2022	63,00

АО «Южные электрические сети Камчатки» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 21-08/5412, вх. от 15.12.2021 № 90/3604) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

20. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	48,00
	01.07.2022-31.12.2022	48,00

АО «Южные электрические сети Камчатки» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 21-08/5412, вх. от 15.12.2021 № 90/3604) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

21. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	60,00
	01.07.2022-31.12.2022	60,00

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	67,00
	01.07.2022-31.12.2022	67,00

МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 14.12.2021 № 302, вх. от 14.12.2021 № 90/3575) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 468 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Коммунальное хозяйство Усть-Большерецкого сельского поселения»

потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

22. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
3.	01.01.2022-30.06.2022	60,48
	01.07.2022-31.12.2022	60,48

МУП «Тепловодхоз» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 13.12.2021 № 334, вх. от 13.12.2021 № 90/3557) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 29.11.2019 № 277 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Тепловодхоз» потребителям Козыревского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020-2024 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

23. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 02.12.2020 № 250 «Об утверждении тарифов на питьевую

воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 02.12.2020 № 250 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	60,48
	01.07.2022-31.12.2022	60,48

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	63,32
	01.07.2022-31.12.2022	63,32

МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 09.12.2021 № б/н, вх. от 09.12.2021 № 90/3520) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 02.12.2020 № 250 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2021-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

24. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 394 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского

муниципального района на 2021-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 394 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	35,50
	01.07.2022-31.12.2022	35,50

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	64,00
	01.07.2022-31.12.2022	64,00

МУП «Николаевское благоустройство» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 394 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

25. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и

водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
3.	01.01.2022-30.06.2022	32,50
	01.07.2022-31.12.2022	32,50

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
3.	01.01.2022-30.06.2022	20,20
	01.07.2022-31.12.2022	20,20

МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 330 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Паратунское коммунальное хозяйство» потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2020-2022 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

26. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

В городском поселении «поселок Оссора»

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	90,00
	01.07.2022-31.12.2022	90,00

В сельском поселении «село Карага»

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	90,00
	01.07.2022-31.12.2022	90,00

АО «Оссора» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 14.12.2021 № 2125, вх. от 15.12.2021 № 90/3596) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 320 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора», сельском поселении «село Карага» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

27. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	100,00
	01.07.2022-31.12.2022	100,00

АО «Оссора» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 14.12.2021

№ 2125, вх. от 15.12.2021 № 90/3596) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 1, 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.12.2018 № 319 «Об утверждении тарифов на водоотведение АО «Оссора» потребителям в городском поселении «поселок Оссора» Карагинского муниципального района на 2019-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

28. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	30,43
	01.07.2022-31.12.2022	30,43

ООО «Светлячок» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 10.12.2021 № 01-3/505, вх. от 13.12.2021 № 90/3554) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей общества.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

29. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	57,00
	01.07.2022-31.12.2022	57,00

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	67,00
	01.07.2022-31.12.2022	67,00

МБУ ЖКХ «Надежда» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 313 «Об утверждении тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

30. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
3.	01.01.2022-30.06.2022	60,00
	01.07.2022-31.12.2022	60,00

МБУ ЖКХ «Надежда» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 334 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2020-2022 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

31. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 238 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого

муниципального района на 2022-2024 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 238 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022-2024 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	01.01.2022-30.06.2022	60,00
	01.07.2022-31.12.2022	60,00

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
1.	01.01.2022-30.06.2022	67,00
	01.07.2022-31.12.2022	67,00

МБУ ЖКХ «Надежда» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 238 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МБУ ЖКХ «Надежда» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2022-2024 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

32. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 316 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ «Служба материально-технического и организационного обеспечения органов местного самоуправления Октябрьского городского поселения» потребителям Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 316

«Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ «Служба материально-технического и организационного обеспечения органов местного самоуправления Октябрьского городского поселения» потребителям Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	60,00
	01.07.2022-31.12.2022	60,00

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	67,00
	01.07.2022-31.12.2022	67,00

МКУ «Служба материально-технического и организационного обеспечения органов местного самоуправления Октябрьского городского поселения» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 04.12.2018 № 316 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКУ «Служба материально-технического и организационного обеспечения органов местного самоуправления Октябрьского городского поселения» потребителям Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

33. СЛУШАЛИ:

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 МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести 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 МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	90,00
	01.07.2022-31.12.2022	90,00

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	100,00
	01.07.2022-31.12.2022	100,00

МУП «Горсети» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 287 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Горсети» потребителям городского округа «посёлок Палана» на 2019-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

34. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	49,70
	01.07.2022-31.12.2022	49,70

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	100,00
	01.07.2022-31.12.2022	100,00

ООО «Наш ДОМ» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

35. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 № 148 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2022 год»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 № 148 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2022 год» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	01.01.2022-30.06.2022	60,00
	01.07.2022-31.12.2022	60,00

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
1.	01.01.2022-30.06.2022	23,45
	01.07.2022-31.12.2022	23,45

МУП «Запорожское» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 09.12.2021 № 152, вх. от 09.12.2021 № 90/3519) выразило согласие на рассмотрение

вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 06.10.2021 № 148 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Запорожское» потребителям Запорожского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района Камчатского края на 2022 год» изменения с учетом предложения эксперта.

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

36. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	41,05
	01.07.2022-31.12.2022	41,05

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 16.12.2021 № 3289, вх. от 16.12.2021 № 90/3289) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей предприятия.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 3, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 17.12.2019 № 331 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МКП ВГО «Вилючинский

водоканал» потребителям Вилючинского городского округа на 2020-2022 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

37. СЛУШАЛИ:

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»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести 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» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
4.	01.01.2022-30.06.2022	90,00
	01.07.2022-31.12.2022	90,00

ООО «Колхоз Ударник» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению 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» изменения с учетом предложения эксперта.

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

38. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 237 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Ключевская управляющая компания» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 237 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Ключевская управляющая компания» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
1.	01.01.2022-30.06.2022	47,85
	01.07.2022-31.12.2022	47,85

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
1.	01.01.2022-30.06.2022	75,50
	01.07.2022-31.12.2022	75,50

МУП «Ключевская управляющая компания» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2, 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 08.12.2021 № 237 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Ключевская управляющая компания» потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2022-2024 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

39. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 340 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 340 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и

водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	51,71
	01.07.2022-31.12.2022	55,05

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	41,04
	01.07.2022-31.12.2022	47,03

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 340 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

40. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 341 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 341 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и

водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	22,50
	01.07.2022-31.12.2022	25,80

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	19,88
	01.07.2022-31.12.2022	-

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 341 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

41. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 342 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 342

«Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	51,71
	01.07.2022-31.12.2022	55,05

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	25,25
	01.07.2022-31.12.2022	-

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 342 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

42. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 343 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 343 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	51,71
	01.07.2022-31.12.2022	55,54

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	35,05
	01.07.2022-31.12.2022	-

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 343 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

43. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 344 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 344 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	47,64
	01.07.2022-31.12.2022	-

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	49,00
	01.07.2022-31.12.2022	-

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 344 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

44. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 345 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального

района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 345 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	51,71
	01.07.2022-31.12.2022	55,05

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	36,00
	01.07.2022-31.12.2022	38,34

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 345 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

45. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 346 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации

потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 346 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	47,06
	01.07.2022-31.12.2022	-

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	45,30
	01.07.2022-31.12.2022	-

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 346 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

46. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 347 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-

коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 347 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	27,00
	01.07.2022-31.12.2022	30,97

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	31,64
	01.07.2022-31.12.2022	-

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 347 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

47. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 349 «Об утверждении тарифов на питьевую

воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы»

Раздьяконова О.Ю. – эксперт предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 349 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменение в части льготных тарифов:

№ п/п	Год (период)	Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	-
	01.07.2022-31.12.2022	-

№ п/п	Год (период)	Тарифы на водоотведение, руб./куб.м
2.	01.01.2022-30.06.2022	40,10
	01.07.2022-31.12.2022	42,60

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом (исх. от 15.12.2021 № 370/У/14/3/30-3178, вх. от 16.12.2021 № 90/3631) выразило согласие на рассмотрение вопроса о корректировке тарифов без участия представителей учреждения.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 5, 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2020 № 349 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края на 2021-2025 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

48. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов ГУП КК

«Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год

Лебедева К.Ю. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления перевозчика ГУП КК «Камчаттрансфлот» от 29.04.2021 № 157 и приказа руководителя Службы от 04.05.2021 № 90.01-03/81 открыто дело по установлению экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ГУП КК «Камчаттрансфлот» на 2022 год

Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора ГУП КК «Камчаттрансфлот» И.И. Капралов.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГУП КК «Камчаттрансфлот».

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

Согласно выписки из ЕГРЮЛ от 19.04.2021 № ЮЭ9965-21-122104350, основным видом деятельности ГУП КК «Камчаттрансфлот» (ОГРН 1024101015355) является деятельность морского пассажирского транспорта (код: 50.10).

Также в ЕГРЮЛ указаны дополнительные виды деятельности, а именно: торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами; регулярные перевозки пассажиров прочим сухопутным транспортом в городском и пригородном сообщении; деятельность морского грузового транспорта; деятельность внутреннего водного пассажирского транспорта; деятельность внутреннего водного грузового транспорта; деятельность по складированию и хранению; деятельность вспомогательная, связанная с автомобильным транспортом; деятельность вспомогательная, связанная с морским транспортом; транспортная обработка груза.

Согласно Учетной политики ГУП КК «Камчаттрансфлот», утвержденной приказом от 09.01.2020 № 1, доходами от обычных видов деятельности признаются - доходы от оказания услуг в сфере морского транспорта, состоящие из доходов от:

Морская перевозка пассажиров;

Грузовые перевозки морским транспортом;

Выполнение госконтракта.

Прочими доходами от обычных видов деятельности признаются:

– выручка от продажи товаров, продукции собственного производства,

– выручка от предоставления имущества в аренду,

– выручка по иным видам деятельности.

Аналитический учет доходов организован:

по видам деятельности,

по подразделениям (судам).

Расходы в зависимости от характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

– расходы по обычным видам деятельности;

– прочие расходы по обычным видам деятельности.

К расходам по обычным видам деятельности относятся расходы, связанные с производством и реализацией продукции (товаров), выполнением работ и оказанием услуг.

Расходы по обычным видам деятельности подразделяются на:

производственные (расходы, связанные с производством продукции, работ, услуг);

управленческие (расходы на нужды управления, не связанные непосредственно с производственным процессом).

III. Оценка финансового состояния ГУП КК «Камчаттрансфлот»

Чистая прибыль ГУП КК «Камчаттрансфлот», согласно отчету о финансовых результатах предоставленному в бухгалтерской отчетности по форме по КНД 0710099 за отчетный период (2020 год), составила 1 967 тыс. руб., сложилась из:

Наименование показателя	Сумма понесенных расходов, тыс. руб.
Выручка	192 594
Себестоимость продаж	-242 803
Валовая прибыль (убыток)	- 50 209
Управленческие расходы	-47 348
Прибыль (убыток) от продаж	-97 557
Проценты к уплате	-597
Прочие доходы	166 297
Прочие расходы	-48 291
Прибыль (убыток) от налогообложения	19 852
Налог на прибыль	- 21 212
Прочее	3 327
Чистая прибыль (убыток)	1 967

Оценить расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и получения в ходе их осуществления прибыли (убытков), а также распределение общепроизводственных и административно-управленческих расходов на регулируемые и нерегулируемые виды деятельности не представляется возможным.

IV. Расчет тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год

Расчет экономически обоснованных тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год произведен с учетом постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П (изм. от 20.12.2021 № 556-П) «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе Камчатского края» (далее – Постановление № 133-П).

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, количеству пассажиров, тарифы на пассажирские перевозки судном т/х «Василий Завойко» на 2022 год, в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Расчет количества пассажиров на 2022 год.

При расчете тарифа на пассажирские перевозки судном т/х «Василий Завойко» экспертом Службы в расчет принято 560 человек. Данное количество пассажиров принято на уровне указанного в плановом графике движения судна, утвержденного 02.07.2021 года Министерством транспорта и дорожного строительства Камчатского края.

Планируемое количеству пассажиров на 2022 год, согласно предложения ГУП КК «Камчаттрансфлот» составляет 560 человек. Отклонение отсутствует.

2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (далее - НВВ):

Затраты, учитываемые в составе НВВ представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Затраты, учитываемые в составе НВВ на 2022 год

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Предложение ГУП КК «КТФ» на 2022 год, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1.	Оплата труда	тыс.руб.	18 145	18 145	0
	<i>Оплата труда</i>		18 067	18 067	0
	<i>Оплата проезда в отпуск</i>		78	78	0
2.	Страховые взносы	тыс.руб.	578	528	-50
	% от ФОТ		32,00%	29,25%	-2,75%
3.	Топливо и смазочные материалы	тыс.руб.	14 037	13 412	-624
	<i>Топливо на технологические нужды</i>		13 758	13 065	-694
	<i>ГСМ</i>		278	323	44
	<i>антифриз</i>		0	25	25
4.	Техническое обслуживание и ремонт	тыс.руб.	3 638	2 672	-966
	<i>Материалы для ТО эксплуатации</i>		463	317	-146
	<i>Материалы, запчасти текущий ремонт хоз.сп.</i>		1 099	715	-384
	<i>Освидетельствование судов</i>		778	533	-245
	<i>Ремонт судов, оборудования</i>		823	557	-266

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Предложение ГУП КК «КТФ» на 2022 год, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
	<i>Сервисное обслуживание и диагностика судов</i>		475	550	75
5.	Амортизация	тыс.руб.	333	50	-284
6.	Аренда основных средств	тыс.руб.	388	180	-208
7.	Прочие расходы по основной деятельности	тыс.руб.	4 889	3 352	-1 537
8.	Общепроизводственные затраты (% от 26 счет)	тыс.руб.	3039	1 769	-1 270
9.	Итого ЗАТРАТЫ	тыс.руб.	45 048	40 110	-4 938

2.1 Оплата труда.

Оплата труда, с учетом оплаты проезда в отпуск и социальных отчислений, принята экспертом Службы в размере 18 674 тыс. руб., предложение организации 18 724 тыс. руб., отклонено 50 тыс. руб. Численность принята на уровне предложения организации. В основу расчета заработной платы взят факт заработной платы 2020 года, в соответствии с п. 19 Постановления 133-П. Расчет страховых взносов произведен с учетом фактического процента отчислений, согласно законодательства Российской Федерации.

2.2 Топливо и смазочные материалы.

Топливо и смазочные материалы принята экспертом Службы в размере 13 412 тыс. руб., из них: топливо на технологические цели в размере 13 065 тыс. руб.; горюче-смазочные материалы в размере 323 тыс. руб.; антифриз в размере 25 тыс. руб.

Предложение организации 14 037 тыс. руб., из них: топливо на технологические цели в размере 13 758 тыс. руб.; горюче-смазочные материалы в размере 278 тыс. руб.

Отклонено 694 тыс. руб. Расчет произведен с учетом факта 2020 года, в соответствии с п. 42 Постановлением № 133-П.

2.3 Техническое обслуживание и ремонт.

В статью «Техническое обслуживание и ремонт» входят следующие статьи: материалы для ТО эксплуатации; материалы, запчасти текущий ремонт хозяйственным способом; освидетельствование судов; ремонт судов, оборудования; сервисное обслуживание и диагностика судов.

По статье «Техническое обслуживание и ремонт» приняты экспертом Службы в размере 2 672 тыс. руб., предложение организации 3 638 тыс. руб., отклонено 966 тыс. руб.

Расчет произведен от фактического показателя 2020 года с применением ИПЦ 2020/2021 в размере 104,3% и ИПЦ 2022/2021 в размере 106,0%.

2.4 Амортизация.

ГУП КК «Камчаттрансфлот» применяет линейный метод начисления

амортизации. Амортизационные группы и срок полезного использования соответствуют Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По статье «Амортизация» затраты приняты экспертом Службы в размере 50 тыс. руб., предложение организации 333 тыс. руб., отклонено 284 тыс. руб., с учетом требований пункта 21 Постановления № 133-П, где срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются Службой в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Объекты основных средств, эксплуатируемые перевозчиком на законном основании, созданы (приобретены) за счет бюджетных средств, включение амортизации по указанным объектам в необходимую валовую выручку перевозчика не допускается.

2.5 Аренда основных средств.

Затраты по статье «Аренда основных средств» приняты экспертом Службы в размере 180 тыс. руб., предложение организации 388 тыс. руб., отклонено 208 тыс. руб., в соответствии с пунктом 22 Постановления № 133-П.

2.6 Прочие расходы по основной деятельности.

По статье «Прочие расходы по основной деятельности» затраты приняты экспертом Службы в размере 3 352 тыс. руб., предложение организации 4 889 тыс. руб., отклонено 1 537 тыс. руб.

2.7 Общепроизводственные затраты.

По статье «Общепроизводственные затраты» затраты приняты экспертом Службы в размере 1 769 тыс. руб., предложение организации 3 039 тыс. руб., отклонено 1 270 тыс. руб.

Таким образом, всего затрат на перевозку пассажиров на 2022 год принято в размере 40 110 тыс. руб., предложение организации 45 048 тыс. руб., отклонено 4 938 тыс. руб.

3. Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов.

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составило 874 тыс. руб., как излишне полученный доход за 2020 год. Данный расчет представлен в таблице 4.

Таблица 4 – Расчет недополученных/излишнеполученных доходов за 2020 год

Фактическое количество перевезенных пассажиров за 2020 год, человек	Расход на перевозку 1 пассажира, принятые к учету в утвержденном тарифе на 2020 год	Экономически обоснованные расходы фактически за 2020 год	Плановая НВВ, утвержденная в тарифе на 2020 год	Размер отклонения
474	68,34	32 393	52 143	19 750

Экспертом Службы, при расчете тарифа на перевозку пассажиров судном «Василий Завойко», численность пассажиров принята на 2020 год в размере 763 человека. Фактическая численность перевезенных пассажиров, согласно отчета об использовании субсидии за 2020 год по судну «Василий Завойко», составила 477 человек.

Факт Службы по затратам, без прибыли, за 2020 год	Утвержденный Службой размер затратам, без прибыли, за 2020 год	Размер отклонения
29 037	49 660	-20 624

Излишне полученный доход за 2020 год составляет:

«-» 874 = 19 750 + (-20 624).

Таким образом, излишне полученный доход за 2020 год составил «-»874 тыс. руб.

Предложение организации по излишне полученному доходу за 2020 год составляет «-»908 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом изложенных предложений по ожидаемому количеству перевезенных пассажиров, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ГУП КК «Камчаттрансфлот», считает экономически обоснованными на 2022 год следующие показатели.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка методом составит на 2022 году – 39 236 тыс. руб. (2022/2021 – 45,8%).

Количество пассажиров запланированный на 2022 год – 560 человек (2022/2021 – 57,5%).

Количество рейсов на 2022 год – 34 рейса (2022/2021 – 50,0%);

Расходы на 1 миллион составят 2 969,95 руб.;

Расходы на 1 пассажиро-милion составят 185,62 руб. (без НДС).

Расчет предельных тарифов по маршрутам на перевозку пассажиров в 2022 году представлен в таблице 5.

Таблица 5 – Расчет расходов на 1 пассажиро-милion предельный тариф на перевозку пассажиров по маршрутам в 2022 году составит:

№ п/п	Маршрут	Расстояние, миль	Предельный (максимальный) тариф на перевозку пассажиров, руб. (без НДС)
1	Петропавловск-Камчатский - Озерновский	201	37 310,00
2	Петропавловск-Камчатский - Октябрьский	275	51 046,00
3	Петропавловск - Камчатский - Устьевое	366	67 937,00
4	Петропавловск-Камчатский - Крутогоровский	416	77 218,00
5	Петропавловск - Камчатский - Ичинский	461	85 571,00
6	Петропавловск-Камчатский - Усть-Хайрюзово	564	104 690,00
7	Петропавловск - Камчатский - Палана	720	133 646,00
8	Петропавловск-Камчатский - Манилы	1000	185 620,00
9	Озерновский-Октябрьский	74	13 736,00
10	Озерновский-Устьевое	165	30 627,00
11	Озерновский - Крутогоровский	218	40 465,00
12	Озерновский - Ичинский	263	48 818,00
13	Озерновский - Усть-Хайрюзово	363	67 380,00
14	Озерновский - Палана	519	96 337,00
15	Озерновский - Манилы	799	148 310,00
16	Октябрьский - Устьевое	91	16 891,00
17	Октябрьский - Крутогоровский	148	27 472,00
18	Октябрьский - Ичинский	193	35 825,00
19	Октябрьский - Усть-Хайрюзово	289	53 644,00
20	Октябрьский - Палана	445	82 601,00
21	Октябрьский - Манилы	524	97 265,00
22	Устьевое - Крутогоровский	55	10 209,00
23	Устьевое - Ичинский	100	18 562,00
24	Устьевое-Усть-Хайрюзово	198	36 753,00
25	Устьевое-Палана	354	65 709,00
26	Устьевое-Манилы	634	117 683,00
27	Крутогоровский - Ичинский	45	8 353,00
28	Крутогоровский - Усть-Хайрюзово	148	27 472,00
29	Крутогоровский - Палана	325	60 327,00
30	Крутогоровский - Манилы	592	109 887,00
31	Ичинский - Усть-Хайрюзово	103	19 119,00
32	Ичинский - Палана	280	51 974,00
33	Ичинский - Манилы	547	101 534,00
34	Усть-Хайрюзово - Палана	156	28 957,00
35	Усть-Хайрюзово - Манилы	436	80 930,00
36	Палана - Манилы	280	51 974,00
37	Петропавловск-Камчатский - Никольское	330	61 255,00
38	Петропавловск-Камчатский - Усть-Камчатск	270	50 117,00
39	Петропавловск-Камчатский - Жупанова	115	21 346,00
40	Петропавловск-Камчатский - Ивашка	432	80 188,00
41	Петропавловск-Камчатский - Оссора	467	86 685,00
42	Петропавловск-Камчатский - Тымлат	483	89 654,00

№ п/п	Маршрут	Расстояние, миль	Предельный (максимальный) тариф на перевозку пассажиров, руб. (без НДС)
43	Петропавловск-Камчатский - Ильпырское	513	95 223,00
44	Петропавловск-Камчатский - Вывенка	556	103 205,00
45	Петропавловск-Камчатский - Тиличики	575	106 732,00
46	Петропавловск-Камчатский - Пахачи	597	110 815,00
47	Петропавловск-Камчатский - Апука	605	112 300,00
48	Никольское - Усть-Камчатск	125	23 203,00
49	Никольское-Ивашка	146	27 101,00
50	Никольское-Оссора	181	33 597,00
51	Никольское-Тымлат	197	36 567,00
52	Никольское-Ильпырское	227	42 136,00
53	Никольское-Вывенка	276	51 231,00
54	Никольское-Тиличики	289	53 644,00
55	Никольское-Пахачи	311	57 728,00
56	Никольское-Апука	320	59 398,00
57	Усть-Камчатск-Ивашка	122	22 646,00
58	Усть-Камчатск - Оссора	157	29 142,00
59	Усть-Камчатск - Тымлат	173	32 112,00
60	Усть-Камчатск - Ильпырское	203	37 681,00
61	Усть-Камчатск-Вывенка	246	45 663,00
62	Усть-Камчатск-Тиличики	265	49 189,00
63	Усть-Камчатск-Пахачи	287	53 273,00
64	Усть-Камчатск- Апука	292	54 201,00
65	Ивашка-Оссора	35	6 497,00
66	Ивашка-Тымлат	51	9 467,00
67	Ивашка-Ильпырское	81	15 035,00
68	Ивашка-Вывенка	124	23 017,00
69	Ивашка-Тиличики	143	26 544,00
70	Ивашка-Пахачи	165	30 627,00
71	Ивашка-Апука	180	33 412,00
72	Оссора-Тымлат	16	2 970,00
73	Оссора-Ильпырское	46	8 539,00
74	Оссора-Вывенка	89	16 520,00
75	Оссора-Тиличики	108	20 047,00
76	Оссора-Пахачи	130	24 131,00
77	Оссора-Апука	145	26 915,00
78	Тымлат-Ильпырское	30	5 569,00
79	Тымлат-Вывенка	73	13 550,00
80	Тымлат-Тиличики	92	17 077,00
81	Тымлат-Пахачи	114	21 161,00
82	Тымлат-Апука	119	22 089,00
83	Ильпырское - Вывенка	43	7 982,00
84	Ильпырское-Тиличики	62	11 508,00

№ п/п	Маршрут	Расстояние, миль	Предельный (максимальный) тариф на перевозку пассажиrow, руб. (без НДС)
85	Ильпырское-Пахачи	84	15 592,00
86	Ильпырское-Апука	89	16 520,00
87	Вывенка-Тиличики	19	3 527,00
88	Вывенка-Пахачи	41	7 610,00
89	Вывенка-Апука	47	8 724,00
90	Тиличики-Пахачи	22	4 084,00
91	Тиличики-Апука	28	5 197,00

ГУП КК «Камчаттрансфлот» с расчетом по установлению экономически обоснованных тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом на территории Камчатского края и проектом постановления ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 16.12.2021 № 618 (вх. Службы от 17.12.2021 № 90/3646) выразили согласие с утверждаемыми тарифами и проектом постановления Службы на территории Камчатского края.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2022 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края согласно таблице 5.

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

49. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края на 2022 год

Лебедева К.Ю. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления перевозчика ГУП КК «Камчаттрансфлот» от 29.04.2021 № 158 и приказа руководителя Службы от 04.05.2021 № 90.01-03/83 открыто дело по установлению экономически обоснованных тарифов ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку пассажиров морским транспортом в Олюторском муниципальном районе Камчатского края на 2022 год.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) ГУП КК «Камчаттрансфлот» на 2022 год

Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью генерального директора ГУП КК «Камчаттрансфлот» И.И. Капралов.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ГУП КК «Камчаттрансфлот».

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

Согласно выписки из ЕГРЮЛ от 19.04.2021 № ЮЭ9965-21-122104350, основным видом деятельности ГУП КК «Камчаттрансфлот» (ОГРН 1024101015355) является деятельность морского пассажирского транспорта (код: 50.10).

Также в ЕГРЮЛ указаны дополнительные виды деятельности, а именно: торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами; регулярные перевозки пассажиров прочим сухопутным транспортом в городском и пригородном сообщении; деятельность морского грузового транспорта; деятельность внутреннего водного пассажирского транспорта; деятельность внутреннего водного грузового транспорта; деятельность по складированию и хранению; деятельность вспомогательная, связанная с автомобильным транспортом; деятельность вспомогательная, связанная с морским транспортом; транспортная обработка груза.

Согласно Учетной политики ГУП КК «Камчаттрансфлот», утвержденной приказом от 09.01.2020 № 1, доходами от обычных видов деятельности признаются - доходы от оказания услуг в сфере морского транспорта, состоящие из доходов от:

Морская перевозка пассажиров;

Грузовые перевозки морским транспортом;

Выполнение госконтракта.

Прочими доходами от обычных видов деятельности признаются:

– выручка от продажи товаров, продукции собственного производства,

– выручка от предоставления имущества в аренду,

– выручка по иным видам деятельности.

Аналитический учет доходов организован:

по видам деятельности,

по подразделениям (судам).

Расходы в зависимости от характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

– расходы по обычным видам деятельности;

– прочие расходы по обычным видам деятельности.

К расходам по обычным видам деятельности относятся расходы, связанные с производством и реализацией продукции (товаров), выполнением работ и оказанием услуг.

Расходы по обычным видам деятельности подразделяются на:

производственные (расходы, связанные с производством продукции, работ,

услуг);

управленческие (расходы на нужды управления, не связанные непосредственно с производственным процессом).

III. Оценка финансового состояния ГУП КК «Камчаттрансфлот»

Чистая прибыль ГУП КК «Камчаттрансфлот», согласно отчету о финансовых результатах предоставленному в бухгалтерской отчетности по форме по КНД 0710099 за отчетный период (2020 год), составила 1 967 тыс. руб., сложилась из:

Наименование показателя	Сумма понесенных расходов, тыс. руб.
Выручка	192 594
Себестоимость продаж	-242 803
Валовая прибыль (убыток)	- 50 209
Управленческие расходы	-47 348
Прибыль (убыток) от продаж	-97 557
Проценты к уплате	-597
Прочие доходы	166 297
Прочие расходы	-48 291
Прибыль (убыток) от налогообложения	19 852
Налог на прибыль	- 21 212
Прочее	3 327
Чистая прибыль (убыток)	1 967

Оценить расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и получения в ходе их осуществления прибыли (убытков), а также распределение общепроизводственных и административно-управленческих расходов на регулируемые и нерегулируемые виды деятельности не представляется возможным.

IV. Расчет тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год

Расчет экономически обоснованных тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2022 год произведен с учетом постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П (изм. от 20.12.2021 № 556-П) «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе Камчатского края» (далее – Постановление № 133-П).

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, количеству пассажиров, тарифы на пассажирские перевозки судном т/х «Беркут» на 2022 год, в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования ТСО:

1. Расчет количества пассажиров на 2022 год.

При расчете тарифа на пассажирские перевозки судном «Беркут» экспертом Службы в расчет принято 14 657 человек. Данное количество пассажиров принято на уровне предложения предприятия.

Планируемое количество пассажиров на 2022 год, согласно предложения ГУП КК «Камчаттрансфлот» составляет 14 657 человек. Отклонение отсутствует.

2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки (далее - НВВ):

Затраты, учитываемые в составе НВВ представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Затраты, учитываемые в составе НВВ на 2022 год

№ п/п	Статьи затрат	Предложение ГУП КК «КТФ» на 2022 год, тыс. руб.	Утверждено Службой на 2022 год, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
1	2		3	
I. Постоянные производственные расходы		4 926	4 046	-880
1.	Амортизация	36	374	338
2.	Оплата труда	2 851	2 428	-423
	<i>Оплата труда</i>	<i>2 440</i>	<i>2 381</i>	<i>-60</i>
	<i>Оплата проезда в отпуск</i>	<i>50</i>	<i>48</i>	<i>-2</i>
	<i>Резерв отпусков</i>	<i>360,59</i>	<i>0</i>	<i>-360,59</i>
3.	Страховые взносы от ФОТ	865	70	-796
4.	Налог на имущество	0	0	0
5.	Прочие постоянные производственные	1 174	1 174	0
	<i>Освидетельствование судов</i>	<i>130</i>	<i>130</i>	<i>0</i>
	<i>Обеспечение трансп. безопасности</i>	<i>1 044</i>	<i>1 044</i>	<i>0</i>
II. Переменные производственные расходы		2 943	1 797	-1 146
6.	Топливо и смазочные материалы	879	938	58
	<i>Топливо на технологические нужды</i>	<i>876</i>	<i>928</i>	<i>53</i>
	<i>ГСМ</i>	<i>4</i>	<i>9</i>	<i>6</i>
7.	Техническое обслуживание и ремонт	23	47	24
	<i>Материалы для ТО эксплуатации</i>	<i>16</i>	<i>46</i>	<i>30</i>
	<i>Расходы на ремонт</i>	<i>7</i>	<i>1,4</i>	<i>-6</i>
8.	Командировочные расходы	891	484	-406
9.	Прочие расходы по основной деятельности	1 150	328	-821
10.	Общепроизводственные затраты (% отношения 26 счет к 20 счету)	1 435	1 058	-377
11.	ИТОГО НВВ	9 304	6 901	-2 403

2.1 Амортизация.

ГУП КК «Камчаттрансфлот» применяет линейный метод начисления амортизации. Амортизационные группы и срок полезного использования соответствуют Постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По статье «Амортизация» затраты приняты экспертом Службы в размере 374 тыс. руб., предложение организации 36 тыс. руб., дополнительно включено 338 тыс. руб., с учетом требований пункта 21 Постановления № 133-П, где срок

полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются Службой в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Объекты основных средств, эксплуатируемые перевозчиком на законном основании, созданы (приобретены) за счет бюджетных средств, включение амортизации по указанным объектам в необходимую валовую выручку перевозчика не допускается.

2.2 Оплата труда.

Оплата труда, с учетом проезда в отпуск и страховым взносом, принята экспертом Службы в размере 2 498 тыс. руб., предложение организации 3 716 тыс. руб., отклонено 1 218 тыс. руб. Численность принята на уровне предложения. В основу расчета заработной платы взят факт заработной платы 2020 года. Расчет страховых взносов произведен с учетом фактического процента отчислений и законодательства Российской Федерации.

2.3 Топливо и смазочные материалы.

Топливо и смазочные материалы приняты экспертом Службы в размере 938 тыс. руб., из них: топливо на технологические цели в размере 928 тыс. руб.; горюче-смазочные материалы в размере 9 тыс. руб. Предложение организации 879 тыс. руб., из них: топливо на технологические цели в размере 876 тыс. руб.; горюче-смазочные материалы в размере 4 тыс. руб. Дополнительно включено 53 тыс. руб., в соответствии с п. 15 Постановления № 133-П.

2.4 Техническое обслуживание и ремонт.

В статью «Техническое обслуживание и ремонт» входят следующие статьи: материалы для ТО эксплуатации; расходы на ремонт. По статье «Техническое обслуживание и ремонт» приняты экспертом Службы в размере 47 тыс. руб., предложение организации 23 тыс. руб., отклонено 24 тыс. руб., в соответствии с п. 15 Постановления № 133-П.

2.5 Командировочные расходы.

Расходы приняты экспертом Службы в размере 484 тыс. руб., предложение организации 891 тыс. руб., отклонено 406 тыс. руб. (согласно пункту 42 Порядка).

2.6 Прочие расходы по основной деятельности.

По статье «Прочие расходы по основной деятельности» затраты приняты экспертом Службы в размере 328 тыс. руб., предложение организации 1 150 тыс. руб., отклонено 821 тыс. руб. (согласно пункту 42 Порядка).

Таким образом, всего затрат на перевозку пассажиров на 2022 год принято в размере 6 901 тыс. руб., предложение организации 9 304 тыс. руб., отклонено 2 403 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом изложенных предложений по ожидаемому количеству перевезенных пассажиров, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ГУП КК «Камчаттрансфлот», считает экономически обоснованными на 2022 год следующие показатели.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка методом составит на 2022 году – 6 901 тыс. руб.

Количество пассажиров запланированный на 2022 год – 14 657 человек;

Количество рейсов на 2022 год – 750 рейса;

Таким образом, с учетом расходов на 1 пассажиро-километр предельный тариф на перевозку пассажиров по маршруту Тилчики-Корф в 2022 году составит 470,84 руб., без НДС (2022/2021 – снижение на 7,06%).

ГУП КК «Камчаттрансфлот» с расчетом по установлению экономически обоснованных тарифов на перевозку пассажиров морским транспортом на территории Камчатского края и проектом постановления ознакомлен в установленные законом сроки. Письмом от 16.12.2021 № 618 (вх. Службы от 17.12.2021 № 90/3646) выразили согласие с утверждаемыми тарифами и проектом постановления Службы на территории Камчатского края.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний к проекту постановления не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2022 год экономически обоснованные тарифы ГУП КК «Камчаттрансфлот» на перевозку одного пассажира морским транспортом в муниципальном сообщении на территории Олюторского муниципального района Камчатского края в следующих размерах:

1) 470 рублей 84 копеек (без учета НДС);

2) 565 рублей 01 копеек (с учетом НДС).

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

50. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год

Попова 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», 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) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» (далее – ТСО) на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 год с применением метода экономически обоснованных расходов по инициативе органа регулирования.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0

2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0
-------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	22,883	23,903	1,020	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,113	0,000	-0,113	ТСО не представлено обоснование в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (не представлен расчет)
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	22,770	23,903	1,133	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	6,195	6,195	0,000	п. 8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	27,21	25,92	-1,289	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	16,575	17,708	1,133	п. 9.1 Методических указаний

	в том числе население	тыс. Гкал	13,860	15,059	1,198	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	190 546,94	153 673,89	-36 873,050	52 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>181 052,36</i>	<i>154 909,43</i>	-26 142,930	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
3.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	<i>тыс. руб.</i>	<i>174 837,14</i>	<i>153 228,53</i>	-21 608,609	<i>В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
3.1.1.	расходы на сырье и материалы, в т.ч.:	тыс. руб.	7 903,05	4 197,70	-3 705,356	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность

						данных расходов не доказана ТСО
3.1.1.1.	запчасти	тыс. руб.	565,94	0,00	-565,938	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.1.1.2.	материалы, ремонт х/сп	тыс. руб.	6 451,84	3 416,79	-3 035,054	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.1.1.3.	материалы на ТО	тыс. руб.	17,82	0,00	-17,822	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.1.1.4.	топливо на нетехнологические цели	тыс. руб.	126,36	0,00	-126,360	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.1.1.5.	GCM	тыс. руб.	741,09	780,91	39,819	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.

3.1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	65 021,14	55 677,52	-9 343,624	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	4 555,11	3 820,88	-734,228	В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 27.12.2019 № 465. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	814,82	0,00	-814,822	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 18.12.2020 № 247. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2 444,47	1 342,87	-1 101,599	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановление Службы от 18.12.2020 № 247. Отклонено

						согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	85,85	0,00	-85,846	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.1.7.	оплата труда	тыс. руб.	70 510,51	54 780,00	-15 730,508	В соответствии с п. 42 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	62,37	16 278,50	16 216,13	Расходы по данной статье сформированы согласно гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
3.1.9.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч.:	тыс. руб.	435,88	0,00	-435,885	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

3.1.9.1.	<i>услуги по техническому обслуживанию</i>	тыс. руб.	194,69	0,00	-194,688	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.9.2.	<i>доставка материально-технического снабжения</i>	тыс. руб.	241,33	0,00	-241,327	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.	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 т.ч.:	тыс. руб.	1 996,46	6 301,07	4 304,611	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
3.1.10.1.	<i>информационные услуги (Консультант плюс)</i>	тыс. руб.	148,27	130,96	-17,309	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.2.	<i>канцелярские товары</i>	тыс. руб.	102,82	0,00	-102,823	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

3.1.10.3.	<i>консультационные и иные аналогичные услуги</i>	тыс. руб.	131,41	13,82	-117,590	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.4.	<i>приобретение тех, эк. и норм. Литературы</i>	тыс. руб.	230,00	0,00	-229,999	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.5.	<i>расходы по охране труда</i>	тыс. руб.	127,33	0,00	-127,327	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.6.	<i>содержание и ремонт оргтехники</i>	тыс. руб.	17,85	19,62	1,770	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
3.1.10.7.	<i>содержание служебного транспорта</i>	тыс. руб.	50,46	0,00	-50,459	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.8.	<i>расходы на услуги связи</i>	тыс. руб.	127,46	153,99	26,532	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов

						представлена в Службу некорректно.
3.1.10.9.	<i>услуги автотранспорта (оказание услуг спецтехникой)</i>	тыс. руб.	0,00	5 914,85	5 914,853	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.10.10.	<i>прочие расходы, вывоз шлака</i>	тыс. руб.	1 061	67,82	-993,036	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
3.1.11.	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	тыс. руб.	32,45	30,00	-2,448	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.12.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	15 575,04	10 800,00	-4 775,040	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.1.13.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в т.ч.:	тыс. руб.	5 400,00	0,00	-5 400,000	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

3.1.13.1.	<i>аренда транспортных средств</i>	тыс. руб.	5 400,00	0,00	-5 400,000	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	6 215,22	1 680,90	-4 534,321	В соответствии с п. 47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.2.1.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	692,22	0,00	-692,224	В соответствии с п. 47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.2.2.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	2 412,00	1 680,90	-731,10	В соответствии с п. 47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.2.3.	другие обоснованные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	3 111,00	0,00	-3 111,000	В соответствии с п. 47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

3.2.2.4.	другие (госпошлина и др.)	тыс. руб.	5 523,00	0,00	-5 523,000	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
3.3.	Экономически обоснованные расходы, подлежащие учету в 2022 году	тыс. руб.	9 494,58	9 494,58	0,000	В соответствии с п. 13 Основ ценообразования экономически обоснованные расходы, подлежащие учету в 2022 году
3.4.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	тыс. руб.	<i>0,00</i>	<i>-9 387,25</i>	<i>-9 387,25</i>	п. 12 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
4	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	11 495,88	8 678,16	-2 817,72	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Утверждено Службой на 2020 год	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Отклонение от утвержденного Службой на 2020 год	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	151 212	150 242	133 727	-16 515	17 485	В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

								<i>я, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
<i>1.1.</i>	<i>расходы на сырье и материалы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3 914</i>	<i>4 503,00</i>	<i>3 273,67</i>	<i>-1 229</i>	<i>640,525</i>	<i>В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
<i>1.1.1.</i>	<i>запчасти</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>10</i>	<i>316,97</i>	<i>0,00</i>	<i>-317</i>	<i>9,755</i>	<i>В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
<i>1.1.2.</i>	<i>материалы, ремонт х/сп</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>3 887</i>	<i>2 945,53</i>	<i>2 721,17</i>	<i>-224</i>	<i>1 166,066</i>	<i>В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>

1.1.3.	материалы на ТО		17	580,86	0,00	-581	17,203	<i>В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
1.1.4.	топливо на нетехнологические цели	тыс. руб.	0	106,73	0,00	-107	0,000	<i>В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
1.1.5.	ГСМ	тыс. руб.	0	552,50	552,50	0	-552,499	<i>В соответствии с п.28, 31 Основ ценообразования.</i>
1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	75 084	54 524,55	54 524,55	0	20 559,173	<i>В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний.</i>
1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (Электроэнергия)	тыс. руб.	3 835	3 544,23	3 544,23	0	290,612	<i>В соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановлении Службы от 27.12.2019 № 465.</i>

1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.	49	49,96	43,59	-6	5,557	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний, Постановления Службы от 18.12.2020 № 247. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0	0,000	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	85,85	0,00	-86	0,000	В соответствии с п. 43 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.7.	оплата труда	тыс. руб.	1010	65 190,93	190,93	-65 000	818,866	В соответствии с п. 42 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не

								доказана ТСО.
1.8.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38	57,66	57,66	0	-19,267	Расходы по данной статье сформированы согласно гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
1.9.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, в т.ч.:	тыс. руб.	62 448	403,00	62 258,06	61 855	189,872	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.9.1.	обслуживание оборудования	тыс. руб.	62 258	0,00	62 258,06	62 258	0,000	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.9.2.	услуги по техническому обслуживанию	тыс. руб.	190	180,00	0,00	-180	189,872	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.9.3.	доставка материально-технического снабжения	тыс. руб.	0	223,12	0,00	-223	0,000	В соответствии с п. 28, 31 Основ

								ценообразова ния. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувани я, так как экономическа я обоснованнос ть данных расходов не доказана ТСО
1.10.	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 т.ч.:	тыс. руб.	662	7 483,00	5 692,00	-1 791	-5 029,538	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувани я, так как экономическа я обоснованнос ть данных расходов не доказана ТСО.
1.10.1	<i>информационные услуги (Консультант плюс)</i>	тыс. руб.	132	110,50	118,45	8	13,862	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.10.2	<i>канцелярские товары</i>	тыс. руб.	92	0,00	0,00	0	91,760	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния
1.10.3	<i>консультационные и иные аналогичные услуги</i>	тыс. руб.	103	121,50	12,50	-109	90,408	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувани я, так как экономическа я

								обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.10.4	<i>почтово-телеграфные расходы</i>	тыс. руб.	2	0,00	0,00	0	1,972	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования
1.10.5	<i>приобретение тех. эк. и норм. Литературы</i>	тыс. руб.	0	350,39	0,00	-350	0,000	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.10.6	<i>расходы по охране труда</i>	тыс. руб.	114	0,00	0,00	0	113,627	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования
1.10.7	<i>содержание и ремонт оргтехники</i>	тыс. руб.	0	28,09	17,75	-10	-17,750	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.10.8	<i>содержание служебного транспорта</i>	тыс. руб.	17	46,65	0,00	-47	16,571	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил

								регулируем я, так как экономическа я обоснованнос ть данных расходов не доказана ТСО
1.10.9	<i>расходы на услуги связи</i>	тыс. руб.	163	117,84	139,28	21	23,245	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
1.10.1 0.	<i>услуги автотранспорта (оказание услуг спецтехники)</i>	тыс. руб.	0	5 727,25	5 350,00	-377	-5 350,000	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния. Отклонено согласно п. 33 Правил регулируем я, так как экономическа я обоснованнос ть данных расходов не доказана ТСО.
1.10.1 1.	<i>прочие расходы, вывоз шлака</i>	тыс. руб.	41		54,01	-927	-13,232	В соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразова ния. Отклонено согласно п. 33 Правил регулируем я, так как экономическа я обоснованнос ть данных расходов не доказана ТСО.
1.11.	<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов</i>	тыс. руб.	29	0,00	0,00	0	28,769	В соответствии с п. 44 Основ ценообразова ния

	и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							
1.11.1	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4142	14 400,00	4 142,30	-10 258	0,000	В соответствии с п. 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.11.2	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0,00	0	0,000	В соответствии с п.44 Основ ценообразования
1.11.3	<i>аренда транспортных средств</i>	тыс. руб.	0	0	0,00	0	0,000	В соответствии с п.44 Основ ценообразования
2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	43	1 380,66	0,00	-1 381	43,256	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	640,00	0,00	-640	0,000	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

								я обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.2.	другие обоснованные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	0	740,66	0,00	-741	0,000	В соответствии с п.47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.2.1.	расходы на услуги банков	тыс. руб.	43	45,00	45,00	0	-1,744	В соответствии с п.47 Основ ценообразования
2.2.2.	убытки от списания безнадежной дебиторской задолженности	тыс. руб.	0	609,00	0,00	-609	0,000	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.2.3.	другие (госпошлина и др.)	тыс. руб.	0	86,66	0,00	-87	0,000	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
3.	Фактический полезный отпуск тепловой энергии в 2020 году	тыс. руб.	17,044175					-
	1 полугодие	тыс. руб.	10,91					-
	2 полугодие	тыс. руб.	6,13					-

4.	Утвержденный полезный отпуск тепловой энергии в 2020 году	тыс. руб.	18,15	-
	1 полугодие	тыс. руб.	11,42	-
	2 полугодие	тыс. руб.	6,74	-
5.	Утвержденный тариф на 2020 год	тыс. руб.	7 269,81	-
	1 полугодие	тыс. руб.	7 213,05	-
	2 полугодие	тыс. руб.	7 366,01	-
6.	Размер ННВ, утвержденной Службой на 2020 год	тыс. руб.	131 976,20	-
	1 полугодие	тыс. руб.	82 351,39	-
	2 полугодие	тыс. руб.	49 624,81	-
7.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	123 878,88	-
	1 полугодие	тыс. руб.	78 688,96	-
	2 полугодие	тыс. руб.	45 189,93	-
8.	Недополученные доходы за 2020 год	тыс. руб.	8 097,32	-
10.	Необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	-17 484,57	-
11.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-9 387,25	п. 12 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели:

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	8 678,16
1 полугодие	8 470,92
2 полугодие	9 046,68
НВВ, тыс. руб.	153 674
1 полугодие	96 011
2 полугодие	57 663
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,708
1 полугодие	11,334
2 полугодие	6,374

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № б/н (вх. от 17.12.2021 № 90/3654).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой с учетом предложения эксперта.

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

51. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2-6 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»

Зенькова У.В. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «РСО «Силуэт» (далее – ТСО) потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО в лице А.А. Абоимова.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 15.12.2016 «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 года от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы всего по ТСО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято о Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,236	0,187	-0,049	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,236	0,187	-0,049	п. 8 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0,00	0,00	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,236	0,187	-0,049	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	352,62	728,46	379,75	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	352,62	732,36	379,75	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	268,65	601,98	333,33	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	44,11	130,39	86,27	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	39,85	0,00	-39,85	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято о Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						утвержденных приказами Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.05.2020 № 381, от 15.12.2020 № 20-1054
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	39,85	0,00	-39,85	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
2.1.4	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято о Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-3,90	0,00	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
2.3.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа отсутствует
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал		3 895,53		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году	тыс. руб.	728,79	711,14	-17,658	п. 55 Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	568,41	568,41	0,000	п. 56 Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	160,38	116,68	-43,704	п.п. 13, 45 Основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	26,05	26,046	п. 56 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.			0,000	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.			0,000	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.		26,05	26,046	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.			0,000	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)	тыс. руб.			0,000	п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.				
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	728,79	715,03	-13,760	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-3,90	-	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «PCO «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2019 - 2023 годы показатели согласно тарифным меню и утвердить на 2022-2023 годы тарифы в следующем размере:

01.01.2022 -30.06.2022 - 17 750,00 тыс.руб. за Гкал
01.07.2022 - 31.12.2022 - 17 959,65 тыс.руб. за Гкал.
01.01.2023 - 30.06.2023 - 17 800,00 тыс.руб. за Гкал
01.07.2023 - 31.12.2023 - 18 061,51 тыс.руб. за Гкал

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствовал представитель ТСО (Абоимов А.А.), высказавший разногласия только по расчету аренды офиса.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 – 6 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 399 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «PCO «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

52. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 295 «Об установлении тарифа на транспортировку горячей воды по сетям ООО «PCO «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы»

Зенькова У.В. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов на транспортировку горячей воды по сетям ООО «PCO «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО в лице А.А. Абоимова.

В соответствии с требованиями пункта 12 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», пункта 18 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 15.12.2016 «Об утверждении учетной

политики для целей бухгалтерского и налогового учета».

Во исполнение пункта 25 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; 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, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы всего по ТСО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет объема воды, отпущенной из сети					
1.1.	Транспортировка горячей воды	тыс. куб. м	3,075	3,075	0,000	п. 4 Методических указаний
1.2.	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м	3,075	3,075	0,000	п. 4 Методических указаний
1.3.	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	3,075	3,075	0,000	п. 4 Методических указаний
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. куб. м	3,075	3,075	0,000	п. 4 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. руб.	416,51	373,63	330,74	п. 85 Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	416,51	747,25	330,74	
2.1.1.	Текущие расходы		416,51	747,25		п. 43 Методических указаний
2.1.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	351,15	746,53	395,38	п. 45 Методических указаний
2.1.1.2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	65,36	1	-64,64	п. 49 Методических указаний
2.1.1.3.	Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;	тыс. руб.	39,85	0,00	-39,85	

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.2.	Амортизация	тыс. руб.	7,20	0,00	-7,20	
2.1.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-373,63	0,00	п. 90 Методических указаний
2.3.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	135,46	121,50		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)
1	Транспортировка горячей воды	тыс. куб. м	0,566	3,075	2,509
2	Фактическая необходимая величина валовой	тыс. руб.	705,63	740,04	34,41

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)
	выручки в 2020 году				
2.1.	Фактические текущие расходы	тыс. руб.	705,63	705,63	0,00
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	704,91	704,91	0,00
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,72	0,72	0,00
2.1.3.	Расходы на горячую воду	тыс. руб.		34,41	34,41
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	
4	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	705,63	3 939,44	3 233,808
5	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.		-3 199,40	-

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на транспортировку горячей воды по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2020 - 2022 годы показатели согласно тарифным меню и утвердить на 2022 год тарифы в следующем размере:

01.01.2022 -30.06.2022 - 120,00 руб. за 1 куб. метр.

01.07.2022 - 31.12.2022 - 122,90 руб. за 1 куб. метр.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствовал представитель ТСО (Абоимов А.А.), высказавший разногласия только по расчету аренды офиса.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 295 «Об установлении тарифа на транспортировку горячей воды по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2020-2022 годы» следующие изменения с учетом предложения эксперта.

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

53. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 294 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020-2022 годы»

Зенькова У.В. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020-2022 годы» (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО в лице А.А. Абоимова.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

(далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 15.12.2016 «Об утверждении учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; 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, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы всего по ТСО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,389	1,363	-0,026	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,389	1,363	-0,026	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	8 Методических указаний
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0,00	0,00	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,389	1,363	-0,026	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	30 962,81	24 304,74	-6 358,59	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	30 962,81	25 150,84	-5 811,97	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 316,08	10 139,13	-5 176,95	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 384,64	1 535,46	-849,18	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12 642,09	12 856,25	214,16	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	11 926,05	12 101,77	175,72	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты на уровне утвержденных приказами Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.05.2020 № 381, от 15.12.2020 № 20-1054
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	456,23	455,00	-1,23	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	с п. 27 Методических указаний по формуле (4) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	259,81	299,48	39,66	с п. 27 Методических указаний по формуле (4)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято о Службой на 2022 год	Отклонено от предложенной ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						Методических указаний
2.1.4	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	620,00	620,00	0,00	Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	в соответствии с пунктами 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	620,00	620,00	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено в полном объеме в соответствии с п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических	тыс. руб.	0,00	-546,62	-546,62	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято о Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	значения параметров расчета тарифов в 2020 году					
2.3.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа отсутствует
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	22 291,44	17 830,18		

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году	тыс. руб.	22 600,20	21 452,53	-1 147,668	п. 55 Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	9 573,84	9 546,14	-27,697	п. 56 Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 117,21	1 432,75	-684,459	п.п. 13, 45 Основ ценообразования
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	12 939,63	12 722,30	-217,328	п. 56 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	12 470,17	12 096,49	-373,674	п. 56 Методических указаний,

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	322,00	407,62	85,625	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	147	218	70,721	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	<i>Расходы из прибыли (фактическая нормативная прибыль 2020 года, расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год)</i>	тыс. руб.	584,55	584,55	0,000	<i>п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-2 615,04	-2 615,04		
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	22 600,20	24 185,65	1 585,453	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году,	тыс. руб.	0,00	-2 733,12	-	с п. 52 Методических

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году					указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов по передаче тепловой энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020-2022 годы» (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2020 - 2022 годы показатели согласно тарифным меню и утвердить на 2022 год тарифы в следующем размере:

01.01.2022 -30.06.2022 – 3 850,00 тыс.руб. за Гкал.

01.07.2022 - 31.12.2022 – 3 990,49 тыс.руб. за Гкал.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствовал представитель ТСО (Абоимов А.А.), высказавший разногласия только по расчету аренды офиса.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.12.2019 № 294 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «РСО «Силуэт» потребителям в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2020-2022 годы» изменение с учетом предложения эксперта.

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

54. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения УФСБ России по Камчатскому краю на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 - 2026 годы

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные

услуги в Российской Федерации», приказами Федеральной службы по тарифам 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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) открыты дела, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения УФСБ России по Камчатскому краю (далее – ТСО) на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 - 2026 годы (установление первого года долгосрочного периода регулирования) с применением метода индексации установленных тарифов по инициативе органа регулирования.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %; в 2025 году – 104,0 %; в 2026 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %; в 2025 году – 103,7 %; в 2026 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %; в 2025 году – 103,9 %; в 2026 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0
2025	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0
2026	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели, утвержденные Службой на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	3,917	3,768	-0,149	п. 8 Методических указаний
1.2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,087	0,000	-0,087	в соответствии с п. 33 Правил регулирования
1.3.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3,831	3,768	-0,062	п. 8 Методических указаний

1.4.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,023	0	-1,023	Отклонено ввиду отсутствия утвержденных технологических потерь, соответствии с п. 33 Правил регулирования
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	26,7	0	0	-
1.5.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	2,808	3,768	0,961	п. 9.1 Методических указаний
2	Утверждение необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	15 457	11 272	-4 185	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	15 457	11 534	-3 923	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 137	2 853	-2 284	в соответствии с п. 51 Основ ценообразования, п.37, формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 466	1 081	-385	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	8 854	7 600	-1 254	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	7 911	6 903	-1 008	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	934	697	-237	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	9	0	-9	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего	тыс. руб.	0	0,00	0	в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования, организацией данные расходы не заявлены
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	-263	-263	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>

	<i>расчета тарифов в 2020 году</i>				
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал		2 991,10	

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года) ¹	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году	тыс. руб.	0,00	13 073	13 073	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	5 450	5 450	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	1 250	1 250	<i>с учетом требований п.п. 13, 43, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	0,00	6 373	6 373	<i>п. 56 Методических указаний</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	5 742	5 742	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	630,75	630,75	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	13 336	13 336	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных

¹ Информация представлена в Службу некорректно.

						тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-263	-263	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно п. 90 Основ ценообразования № 406 значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Согласно п. 92 Основ ценообразования № 406 значение компонента на тепловую энергию определяется 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 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, - в случае если такие расходы не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают утвердить производственную программу ТСО по оказанию

услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 год, которая представлена в производственной программе.

**Производственная программа УФСБ России по Камчатскому краю
на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего
водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на
2022 - 2026 годы**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана	Уполномоченного органа, утверждающий	Период програм
1.	Наименование полное / сокращенное	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Камчатскому краю/ УФСБ России по Камчатскому краю»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2022-2026 годы
2.	Юридический адрес	Советская улица, д. 34, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край, 683000	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

N п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. м ³	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
1.1	- населению	тыс. м ³	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³					
1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³					
1.4	- производственные нужды	тыс. м ³					

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				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	183,83	186,32	194,13	211,22	219,13
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.	183,83	186,32	194,13	211,22	219,13
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.					
	в том числе по потребителям:						
7.1.	- населению						
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	2 991,10*	3 029,46*	3 156,40*	3 434,36*	3 562,96*
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	57,90*	60,48*	57,20*	-	-
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям						
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал					
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.					

*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	01.01.2022	31.12.2026

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 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 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 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.	-	-

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на тепловую энергию ТСО на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022-2026 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 следующие показатели:

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2 991,10
1 полугодие	2 950,00
2 полугодие	3 059,00
НВВ, тыс. руб.	11 271,56
1 полугодие	6 925,54
2 полугодие	4 346,02
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	3,768
1 полугодие	2,348
2 полугодие	1,421

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2022 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год нижеприведенные тарифы в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

1) экономически обоснованные тарифы для прочих потребителей:

- компонент на холодную воду:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 50,68 руб./м³ (без НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 55,05 руб./м³ (без НДС);

- компонент на тепловую энергию:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 950,00 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3 059,00 руб./Гкал (без НДС);

2) льготные (сниженные) тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения:

- компонент на холодную воду:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 50,68 руб./м³ (с НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 55,05 руб./м³ (с НДС);

- компонент на тепловую энергию:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 2 481,77 руб./Гкал (с НДС);
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2 438,24 руб./Гкал (с НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.12.2021 № 807 замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы в сфере теплоснабжения УФСБ России по Камчатскому краю на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2022 - 2026 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

55. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2022-2026 годы

Зенькова У.В. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» (далее – ТСО) на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 - 2026 годы (установление первого года долгосрочного периода регулирования) с применением метода индексации установленных тарифов по инициативе органа регулирования.

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО не в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %; в 2025 году – 104,0 %; в 2026 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %; в 2025 году – 103,7 %; в 2026 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %; в 2025 году – 103,9 %; в 2026 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

2025	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0
2026	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели, утвержденные Службой на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2026 годы.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,386	0,385	-0,001	п. 8 Методических указаний
1.2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	-0,00	-
1.3.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,386	0,385	-0,001	п. 8 Методических указаний
1.4.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,00	0,00	-0,00	-
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	0	0	0	-
1.5.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	0,386	0,385	-0,001	п. 9.1 Методических указаний

2	Утверждение необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	4092	3 237	-855	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4092*	3 316	-776	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний *исключены расходы на хол.воду
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	849	842	-7	в соответствии с п. 51 Основ ценообразования, п.37, формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	248	247,54	-0,01	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением метода экономически обоснованных расходов
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3039	2 226,33	-812,42	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 620	2 125	-495	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний
2.1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	376	69	-307	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	43	32	-11	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего	тыс. руб.	0	0,00	0	в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования, организацией данные расходы не заявлены
2.2.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-79	-79	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал		8 403,65		п.7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году, в целях установления тарифов на тепловую энергию

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года) ²	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году	тыс. руб.	0,00	3 106	3 106	п. 55 Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	692	692	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	208	208	<i>с учетом требований п.п. 13, 43, 45 Основ ценообразования, п. 75 Методических указаний</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	0,00	2 206	2 206	<i>п. 56 Методических указаний</i>
1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	2 123	2 123	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний
1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	63	63	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	20	20	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	0,00	3 499	3 499	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических	тыс. руб.	0,00	-393	-393	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

² Информация представлена в Службу некорректно.

значения параметров расчета тарифов в 2020 году					
---	--	--	--	--	--

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на тепловую энергию ТСО на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2026 годы (установление первого года долгосрочного периода регулирования). эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 следующие показатели:

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	8 403,65
1 полугодие	8 350,00
2 полугодие	8 469,39
НВВ, тыс. руб.	3 237,31
1 полугодие	1 771,10
2 полугодие	1 466,20
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	0,385
1 полугодие	0,212
2 полугодие	0,173

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 15.12.2021 № 702-6-4-3 замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы в сфере теплоснабжения ФГКУ «Камчатский спасательный центр МЧС России» на территории п. Раздольный Раздольненского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022-2026 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

56. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2-5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 № 134 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от

котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы

Зенькова У.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) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» (далее – ТСО) от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании заявлений ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от 19.04.2021 № ИКС_ПК/ИСХ.02-48 (вх. от 27.07.2021 № 90/1360), от 19.04.2021 № ИКС_ПК/ИСХ.02-49 (вх. от 27.07.2021 № 90/1361).

Документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены ТСО в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	16,818	13,931	2,887	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	2,147	0,000	0,000	отклонено согласно п. 33 Правил регулирования

1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	14,670	13,931	0,739	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,760	2,020	0,740	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	18,8	14,5	1,234	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	11,911	11,911	2,297	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	9,614	9,674	0,06	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	122 130	113 336	-8 794	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	122 130	116 830	-5 300	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	38 811	38 960	149	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний Информация представлена в Службу некорректно
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	10 630*	31 849	21 219	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, Информация представлена в Службу некорректно (* впоследствии представленная корректировка на 32 724 тыс.руб)
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	55 809	26 654	- 29 155	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
2.1.3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	48 265	21 738	- 26 527	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
2.1.3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 032	4 373	- 2 659	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.3.3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	512	351	-161	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.3.4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	192	192	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

						Информация представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.1.4.1	Нормативная прибыль	тыс. руб.	14 030,31	15 616	0,00	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Информация представлена в Службу некорректно
2.1.4.12	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 849,25	3 751	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования. Информация представлена в Службу некорректно
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-3 302</i>	<i>-3 302</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 253,68	9 515,41	-	-

В целях определения размера корректировки НВВ на 2022 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы Службой был проведен систематический мониторинг и анализ за использованием ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере теплоснабжения, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края по результатам которых установлено, что плановые показатели по финансированию за 2020 год в общем объеме не выполнены.

Общий размер финансовых средств, подлежащих исключению из НВВ ТСО, составляет 9 906 тыс.руб. Предлагается равномерное исключение в течении трех лет (2022-2024) по 3 302 тыс.руб.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели:

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9 515,41
1 полугодие	9 315,89
2 полугодие	9 984,37
НВВ, тыс. руб.	113 336
1 полугодие	77 842,74
2 полугодие	35 493,67
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,911
1 полугодие	8,356
2 полугодие	3,555

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО в формате видеоконференцсвязи, замечания и возражения отсутствуют.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

ИКСРЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 – 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.10.2020 № 134 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ИКС Петропавловск-Камчатский» от котельной № 14, находящейся на территории Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, на 2020-2022 годы» изменения с учетом предложения эксперта.

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

57. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год

Виноградова Е.С. - 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-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ТСО от 27.04.2021 № 02-02/06/2890 (вх. от 29.04.2021 № 90/1470) экспертами Службы открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год на основании предложения об установлении цен (тарифов).

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 841 «А» «Об учетной политике ПАО «Камчатскэнерго».

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно п. 90 Основ ценообразования № 406 значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Согласно п. 92 Основ ценообразования № 406 значение компонента на тепловую энергию определяется 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 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, - в случае если такие расходы не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают утвердить производственную программу ТСО по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района на 2022 год, которая представлена в таблице 2.

Таблица 2 – Производственная программа ТСО на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Елизовском городском поселении Елизовского муниципального района на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой разработана производственная программа	Уполномоченного органа, утверждающий производственную программу	Период реализации производственной программы
1.	Наименование полное / сокращенное	ПАО "Камчатскэнерго" / ПАО "Камчатскэнерго"	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2022 год
2.	Юридический адрес	ул. Набережная, д. 10, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край 683000	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

Раздел 2. Обеспечение прогнозируемого объема и качества услуг

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Факт 2020 года	Ожидаемый 2021 год	Предложение ТСО 2022		
					2022 год	январь-июнь 2022	июль-декабрь 2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели эффективности						
1.1.	Объем реализации услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	214,397	214,215	214,300	115,525	98,775
1.1.1.	- населению	тыс. куб.м.	189,927	190,398	190,400	101,649	88,751
1.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	24,165	23,461	23,500	13,600	9,900

1.1.3.	- прочим потребителям	тыс.куб.м.	0,306	0,356	0,400	0,277	0,123
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	%	56,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%
2.2.	Удельное потребление воды населением	куб. м/час	43,01	43,12	43,12	23,02	20,10

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		
			2022 год	январь-июнь 2022	июль-декабрь 2022
1	2	3	4	5	6
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	141 768	74 883	66 884
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.	141 768	74 883	66 884
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.			
	в том числе по потребителям:				
7.1.	- населению				
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	-	3800,00	3773,81
	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	-	11,60	13,30
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям				

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. измерения	Финансовые потребности на реализации производственной программы		
			2022 год	январь-июнь 2022	июль-декабрь 2022
1	2	3	4	5	6
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	9 272,83	9 095,19	9 480,59
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	19,78	11,58	13,54

* 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	01.01.2022	31.12.2022

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя
			2022 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 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 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.	-	-

Выводы

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ТСО потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год нижеприведенные тарифы в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

1) экономически обоснованные тарифы для прочих потребителей:

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 11,58 руб./м³ (без НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 13,54 руб./м³ (без НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 9 095,19 руб./Гкал (без НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 9 480,59 руб./Гкал (без НДС);

2) экономически обоснованные тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения:

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 13,90 руб./м³ (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 16,25 руб./м³ (с НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 10 914,23 руб./Гкал (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 11 376,71 руб./Гкал (с НДС);

3) льготные (сниженные) тарифы для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения:

- компонент на холодную воду:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 11,60 руб./м³ (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 13,30 руб./м³ (с НДС);

- компонент на тепловую энергию:

• с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 3 800,00 руб./Гкал (с НДС);

• с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 3 773,81 руб./Гкал (с НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления отсутствуют.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год в соответствии с предложениями эксперта.

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

58. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района, на 2022 год» О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – ТСО) от 27.04.2021 № 02-02/06/2883 (вх. от 29.04.2021 № 90/1465) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения,

объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 841 «А» «Об учетной политике ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год

долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Елизовское ГП

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	232,299	231,022	-1,277	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,176	1,176	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	231,123	229,846	-1,277	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	51,496	51,211	-0,285	8 Методических указаний, согласно приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.09.2021 № 20-337 (с изм. от 18.11.2021 № 20-417)
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	22,28	22,28	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	179,627	178,634	-0,993	п. 9 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	143,027	142,310	-0,717	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	2 141 176,39	1 647 487,48	-493 688,91	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в том числе:	тыс. руб.	1 906 229,79	1 646 467,41	-259 762,38	п. 49 Методических указаний, формула (20)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	717 793,95	714 942,86	-2 851,09	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	313 401,22	189 380,67	-124 020,56	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	698 078,54	695 850,09	-2 228,45	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	627 269,00	628 033,54	764,54	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, норматив удельного расхода условного топлива принят на уровне утвержденного приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.08.2021 № 20-303 (вид топлива - уголь)
2.1.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	116 551,24	1 998,09	-114 553,15	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	60 404,85	44 295,72	-16 109,13	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п.

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
						48(2) Основ ценообразования
2.1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	отклонено в полном объеме согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 13 Основ ценообразования
2.3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	тыс. руб.	234 946,59	1 020,06	-233 926,53	в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	11 920,13	9 222,69	-2 697,44	-

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Елизовское ГП

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	1 742 465,58	1 628 528,87	-113 936,71	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	632 080,75	694 994,29	62 913,543	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	396 406,37	187 146,75	-209 259,623	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	583 836,54	617 530,37	33 693,830	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>42 112,00</i>	<i>553 655,64</i>	<i>511 543,640</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	3 210,20	1 925,74	-1 284,464	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	44 295,72	44 295,72	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	42 806,00	42 806,00	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	39 830,00	39 830,00	0,000	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	1 627 508,80	1 627 508,80	0,000	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	114 956,78	1 020,06	-113 936,714	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Елизовского городского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9 222,69	9 326,99
1 полугодие	9 095,19	9 326,99

Показатель	2022 год	2023 год
2 полугодие	9 480,59	9 326,99
НВВ, тыс. руб.	1 647 487	1 666 120
1 полугодие	1 087 212	1 114 921
2 полугодие	560 276	551 199
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	178,634	178,634
1 полугодие	119,537	119,537
2 полугодие	59,097	59,097

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 02-02/06/109 (вх. от 17.12.2021 № 90/3660).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

59. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам

и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – ТСО) от 27.04.2021 № 02-02/06/2884 (вх. от 29.04.2021 № 90/1466) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 841 «А» «Об учетной политике ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Новоавачинское СП

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложен ия ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	14,815	15,390	0,575	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	14,815	15,390	0,575	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,742	2,793	0,051	8 Методических указаний, согласно приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.09.2021 № 20-337 (с изм. от 18.11.2021 № 20-417)
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	18,51	18,15	-0,360	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	12,073	12,597	0,524	п. 9 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	10,351	10,351	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	163 965,86	107 721,29	-56 244,57	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в том числе:	тыс. руб.	163 965,86	98 794,22	-65 171,65	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42 482,43	42 645,98	163,55	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	40 883,58	11 452,75	-29 430,83	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	43 009,94	41 658,81	-1 351,12	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	38 766,00	37 328,92	-1 437,08	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, норматив удельного расхода условного топлива принят на уровне утвержденного приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.08.2021 № 20-303 (вид топлива - уголь)

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
2.1.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	21 965,67	130,09	-21 835,58	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 483,05	2 906,59	-576,46	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	тыс. руб.	12 141,20	0,00	-12 141,20	отклонено в полном объеме согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>8 927,07</i>	<i>8 927,07</i>	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	13 581,20	8 551,25	-5 029,96	-

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Новоавачинское СП

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	64 697,71	104 637,99	39 940,28	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,00	42 729,62	42 729,62	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	15 309,00	12 166,84	-3 142,16	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	46 246,73	48 217,35	1 970,62	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>42 112,00</i>	<i>44 144,11</i>	<i>2 032,11</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	235,39	140,21	-95,18	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	2 906,59	2 906,59	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	-1 761,52	-1 761,52	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	238,90	238,90	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	95 710,91	95 710,91	0,00	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-31 013,21	8 927,07	39 940,28	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	8 551,25	8 050,81
1 полугодие	8 450,06	8 050,81
2 полугодие	8 788,07	8 050,81
НВВ, тыс. руб.	107 721	101 417
1 полугодие	74 580,94	71 057,07
2 полугодие	33 140,34	30 360,09
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12,597	12,597
1 полугодие	8,826	8,826
2 полугодие	3,771	3,771

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 02-02/06/109 (вх. от 17.12.2021 № 90/3660).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

60. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – ТСО) от 27.04.2021 № 02-02/06/2887 (вх. от 29.04.2021 № 90/1467) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 841 «А» «Об учетной политике ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	6,364	6,344	-0,020	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6,364	6,344	-0,020	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,944	1,915	-0,029	8 Методических указаний, согласно приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.09.2021 № 20-337 (с изм. от 18.11.2021 № 20-417)
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	30,55	30,19	-0,356	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,420	4,428	0,008	п. 9 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	3,820	3,832	0,012	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	74 595,21	62 190,41	-12 404,80	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в том числе:	тыс. руб.	59 005,21	50 769,58	-8 235,63	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	26 253,82	26 363,66	109,84	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	5 937,40	5 143,79	-793,61	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	19 762,04	17 273,19	-2 488,84	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	Расходы на топливо	тыс. руб.	17 480,00	17 156,18	-323,82	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, норматив удельного расхода условного топлива принят на уровне утвержденного приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.08.2021 № 20-303 (вид топлива - уголь)
2.1.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	121,01	283,58	162,58	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 056,75	1 705,35	-351,39	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	тыс. руб.	4 874,19	0,00	-4 874,19	отклонено в полном объеме согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	<i>Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>13 000,00</i>	<i>7 470,92</i>	<i>-5 529,08</i>	<i>п. 13 Основ ценообразования</i>
2.3.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>2 590,00</i>	<i>3 949,91</i>	<i>1 359,91</i>	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	16 876,74	14 043,67	-2 833,07	-

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Новолесновское СП

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	30 856,63	52 064,58	21 207,96	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	0,00	25 694,39	25 694,39	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 881,55	5 832,74	-1 048,82	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	22 170,83	23 642,71	1 471,88	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>20 060,00</i>	<i>21 428,76</i>	<i>1 368,76</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	98,89	70,31	-28,58	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	1 705,35	1 705,35	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	-4 880,92	-4 880,92	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	48 114,68	48 114,68	0,00	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-17 258,05	3 949,91	21 207,96	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Новолесновского сельского поселения Елизовского района (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели:

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию , руб./Гкал	14 043,67	13 793,35
1 полугодие	13 476,86	13 793,35
2 полугодие	15 283,32	13 793,35
НВВ, тыс. руб.	62 190,41	61 081,89
1 полугодие	40 954,42	41 916,19
2 полугодие	21 235,99	19 165,69
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,428	4,428
1 полугодие	3,039	3,039
2 полугодие	1,389	1,389

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 02-02/06/109 (вх. от 17.12.2021 № 90/3660).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

61. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской

Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – ТСО) от 27.04.2021 № 02-02/06/2888 (вх. от 29.04.2021 № 90/1468) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело и проведена проверка обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов на основании предложения об установлении цен (тарифов).

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 841 «А» «Об учетной политике ПАО «Камчатскэнерго».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития

Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методическими указаниями
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего	тыс. Гкал	15,748	15,805	0,057	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	15,748	15,805	0,057	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	3,823	3,894	0,071	8 Методических указаний, согласно приказу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 21.09.2021 № 20-337 (с изм. от 18.11.2021 № 20-417)
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	24,28	24,64	0,360	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	тыс. Гкал	11,925	11,911	-0,014	п. 9 Методических указаний
	Полезный отпуск тепловой энергии населению	тыс. Гкал	10,275	10,291	0,016	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	122 620,64	114 086,03	-8 534,61	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	Плановая НВВ всего, в том числе:	тыс. руб.	122 620,64	116 456,14	-6 164,50	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	54 466,86	54 676,55	209,69	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	15 167,23	12 692,95	-2 474,28	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	46 897,33	45 478,46	-1 418,88	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
	Расходы на топливо	тыс. руб.	41 087,00	39 535,67	-1 551,33	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, норматив удельного расхода условного топлива принят на уровне утвержденного приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края от 25.08.2021 № 20-303 (вид топлива - уголь)
2.1.4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 752,59	139,96	-1 612,63	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 717,52	3 468,23	-249,29	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход)	тыс. руб.	619,11	0,00	-619,11	отклонено в полном объеме согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.2.	<i>Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>-2 370,11</i>	<i>-2 370,11</i>	<i>в соответствии с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	10 282,65	9 578,21	-704,44	-

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Раздольненское СП

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год	Принято Службой 2020 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	116 674,11	121 165,47	4 491,36	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	49 359,58	51 828,93	2 469,35	п. 56 Методических указаний, формула (27) Методических указаний
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	15 904,00	13 243,31	-2 660,69	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в том числе:	тыс. руб.	47 671,02	53 915,73	6 244,70	п. 56 Методических указаний, формулы (29), (30) Методических указаний
	<i>Расходы на топливо</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>41 934,00</i>	<i>48 316,98</i>	<i>6 382,98</i>	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний</i>
1.4.	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	271,28	141,23	-130,05	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.5.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	3 468,23	3 468,23	-	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.		-139,29	-139,29	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка с целью учета отклонения параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.		-1 292,67	-1 292,67	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	123 535,58	123 535,58	0,00	определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-6 861,47	-2 370,11	4 491,36	согласно п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Раздольненского сельского поселения Елизовского района (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели:

Показатели	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	9 578,21	10 099,09
1 полугодие	9 456,19	9 834,43
2 полугодие	9 834,43	10 654,77
НВВ, тыс. руб.	114 086,03	120 290,12
1 полугодие	76 295,89	79 347,73
2 полугодие	37 790,14	40 942,40
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,911	11,911
1 полугодие	8,068	8,068
2 полугодие	3,843	3,843

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 02-02/06/109 (вх. от 17.12.2021 № 90/3660).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

62. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за

коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 № 1971 (вх. от 30.04.2021 № 90/1505) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» (далее – ТСО) на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2020 № 618 «А» «Об учетной политике АО «ЮЭСК» на 2021 год.

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Мильковский МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов

1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,327	5,088	-0,238	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,015	0,015	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,312	5,074	-0,238	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,406	2,167	-0,238	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	45,29	42,72	-2,570	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	2,906	2,906	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,720	1,515	-0,205	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	59 936,03	41 460,70	-18 475,33	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>59 936,03</i>	<i>43 717,76</i>	<i>-16 218,27</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 537,14	17 804,46	2 267,32	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	11 051,29	5 531,17	-5 520,12	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	20 649,31	19 382,17	-1 267,14	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний
	Расходы на топливо	тыс. руб.	19 854,60	18 551,80	-1 302,81	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	717,75	732,54	14,78	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	42,09	41,94	-0,15	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	34,87	55,90	21,03	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 995,85	1 055,85	-12 939,99	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	12 940,39	292,54	-12 647,85	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 055,46	763,31	-292,15	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования

2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-1 262,70	0,00	1 262,70	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	0,00	-2 257,07	-2 257,07	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	20 622,46	14 265,57	-6 356,89	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Мильковский МР						
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	38 712,92	34 998,01	-3 714,91	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	15 957,73	14 638,19	-1 319,53	п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена

						<i>в Службу некорректно.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	4 814,62	4 374,72	-439,91	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	16 804,23	16 707,71	-96,53	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	16 033,36	16 033,35	-0,01	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	687,53	606,10	-81,43	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	35,78	27,37	-8,41	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	47,57	40,90	-6,68	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 183,91	2 155,27	971,36	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	1 183,91	1 391,96	208,05	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	763,31	763,31	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье

						расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-1 757,57	-1 757,57	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-1 079,41	-1 079,41	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	37 255,08	37 255,08	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	0,00	-2 257,07	-2 257,07	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории с. Атласово, с. Долиновка Мильковского района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	14 265,57	15 439,25
1 полугодие	14 025,80	14 586,83
2 полугодие	14 586,83	16 581,33
НВВ, тыс. руб.	41 461	44 872
1 полугодие	23 342	24 276
2 полугодие	18 119	20 596
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,906	2,906
1 полугодие	1,664	1,664
2 полугодие	1,242	1,242

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 16.12.2021 № 02-04/5427 (вх. от 16.12.2021 № 90/3627) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствии своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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 в соответствии с предложениями эксперта.

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

63. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 357 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района, на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

«село Апука» Олюторского района

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2,275	2,275	0,000	п. 8 Методических указаний

1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,187	0,187	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	2,088	2,088	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,393	0,393	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	18,82	18,82	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,695	1,695	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,304	1,304	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	38 696,41	36 520,28	-2 176,14	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>39 479,59</i>	<i>35 411,08</i>	<i>-4 068,51</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	20 102,66	20 098,04	-4,62	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	6 561,90	7 550,33	988,42	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	10 537,35	9 957,72	-579,63	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний.
	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 844,49	8 238,78	-605,71	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 075,15	1 101,23	26,08	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	617,71	617,71	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	498,83	498,83	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 776,50	1 975,41	-801,09	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 430,82	529,15	-901,67	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 345,68	1 446,26	100,58	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-3 671,58	-3 671,58	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере 3 200 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-765,25</i>	<i>1 109,20</i>	<i>1 874,45</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-17,93</i>	<i>0,00</i>	<i>17,93</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	22 830,39	21 546,49	-1 283,89	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Апука» Олюторского района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	34 929,04	38 629,46	3 700,42	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	18 165,70	18 932,44	766,74	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	6 509,33	6 349,45	-159,87	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	9 961,54	10 184,33	222,78	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	8 614,16	8 721,06	106,90	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	829,11	944,99	115,88	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	518,28	97,55	-420,73	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	420,73	420,73	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	713,20	3 177,92	2 464,72	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	713,20	1 811,28	1 098,08	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	1 366,65	1 366,65	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	501,08	501,08	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-95,04	-95,04	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	37 520,26	37 520,26	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-765,25	1 109,20	1 874,45	

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	21 546,49	23 849,36	26 016,74
1 полугодие	20 778,65	22 768,63	25 569,50
2 полугодие	22 768,63	25 569,50	26 728,57
НВВ, тыс. руб.	36 520	40 424	44 097
1 полугодие	21 629	23 701	26 616
2 полугодие	14 891	16 723	17 481
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,695	1,695	1,695
1 полугодие	1,041	1,041	1,041
2 полугодие	0,654	0,654	0,654

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 357 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Апука» Олюторского района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

64. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 358 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), материалы, представленные ТСО, соответствуют требованиям, предъявляемым к документам, прилагаемым к предложениям об установлении регулируемых цен (тарифов).

Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

Крутогорское СП Соболевского района

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,929	5,929	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,108	0,108	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,821	5,821	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,080	1,080	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении

	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	18,55	18,55	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	4,741	4,741	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	3,956	3,956	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	49 952,22	51 894,92	1 942,69	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>55 581,77</i>	<i>52 786,99</i>	<i>-2 794,78</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	33 730,19	33 722,43	-7,76	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	11 570,86	10 749,59	-821,27	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	7 679,78	7 451,38	-228,40	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено

						согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	5 953,34	5 952,28	-1,06	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 072,93	1 098,83	25,90	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	653,51	400,27	-253,24	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 600,94	2 363,59	-237,35	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	289,74	90,68	-199,06	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 311,20	2 272,91	-38,29	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний.
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-1 500,00	-1 500,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы)

						<p>прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 2 083 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.</p>
2.2.	<p><i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i></p>	тыс. руб.	-5 543,13	-892,08	4 651,05	<p><i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i></p>
2.3.	<p><i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i></p>	тыс. руб.	-86,42	0,00	86,42	<p><i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i></p>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 536,36	10 946,13	409,77	<p>п. 7 Методических указаний</p>

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Крутогоровское СП Соболевского района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	50 979,59	49 303,37	-1 676,21	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	33 659,04	31 793,60	-1 865,44	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	8 578,51	8 801,17	222,66	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	5 566,97	7 169,51	1 602,54	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	4 270,21	5 872,75	1 602,54	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	977,65	977,65	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	319,11	319,11	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 175,07	5 303,49	2 128,42	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	3 175,07	3 121,20	-53,87	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	2 182,29	2 182,29	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих	тыс. руб.	0,00	-1 791,57	-1 791,57	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

	сумм, учтенных при формировании показателя)					
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-1 972,82	-1 972,82	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	50 195,45	50 195,45	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-5 543,13	-892,08	4 651,05	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 946,13	11 405,75	11 922,54
1 полугодие	10 838,67	11 118,49	11 866,45
2 полугодие	11 118,49	11 866,45	12 012,50
НВВ, тыс. руб.	51 895	54 074	56 524
1 полугодие	31 650	32 467	34 652
2 полугодие	20 245	21 606	21 872

Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,741	4,741	4,741
1 полугодие	2,920	2,920	2,920
2 полугодие	1,821	1,821	1,821

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 358 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» потребителям Крутогоровского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

65. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 359 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО

«Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

«село Тымлат» Карагинского района

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	8,418	8,418	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,513	0,513	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения

						нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	7,905	7,905	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,323	1,323	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	16,74	16,74	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	6,582	6,582	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,573	5,573	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	106 239,10	107 408,80	1 169,70	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
<i>2.1.</i>	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>110 714,48</i>	<i>108 275,25</i>	<i>-2 439,24</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	48 611,71	48 600,53	-11,18	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	19 052,56	18 360,02	-692,54	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных

						расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувания, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	37 420,46	34 828,65	-2 591,81	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	34 599,43	31 981,67	-2 617,75	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 065,78	1 091,73	25,94	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов

						представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	352,37	352,37	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 402,87	1 402,87	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	7 032,63	6 888,92	-143,70	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3 745,22	3 483,63	-261,60	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 287,40	3 405,30	117,89	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний.
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	1 000,00	1 000,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 3 968 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-4 277,87</i>	<i>-866,45</i>	<i>3 411,42</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</i>

2.4.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-197,52</i>	<i>0,00</i>	<i>197,52</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	16 141,60	16 319,32	177,72	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Тымлат» Карагинского района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	101 690,88	100 739,79	-951,09	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>45 745,27</i>	<i>45 810,01</i>	<i>64,73</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>16 357,57</i>	<i>15 295,23</i>	<i>-1 062,33</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования, отклонено согласно п. 33 Правил</i>

						<i>регулируемая, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>36 218,97</i>	<i>36 587,46</i>	<i>368,49</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	34 035,29	34 403,79	368,49	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	830,76	830,76	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	184,74	184,74	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 168,17	1 168,17	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 537,24	7 846,10	3 308,86	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	4 537,24	4 627,65	90,42	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	3 218,45	3 218,45	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-2 967,81	-2 967,81	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-663,03	-663,03	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	101 606,24	101 606,24	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год

3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-4 277,87	-866,45	3 411,42	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
----	--	-----------	-----------	---------	----------	--

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	16 319,32	16 508,05	17 070,33
1 полугодие	16 349,18	16 272,06	16 881,42
2 полугодие	16 272,06	16 881,42	17 369,21
НВВ, тыс. руб.	107 409	108 651	112 352
1 полугодие	65 933	65 622	68 080
2 полугодие	41 476	43 029	44 272
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,582	6,582	6,582
1 полугодие	4,033	4,033	4,033
2 полугодие	2,549	2,549	2,549

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 359 «Об утверждении тарифов в сфере

теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Тымлат» Карагинского района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

66. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 360 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) Устьевского сельского поселения Соболевского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

(далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

Устьевое СП Соболевского района

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,795	5,795	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,691	5,691	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,635	1,635	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	28,73	28,73	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	4,056	4,056	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	3,719	3,719	0,000	п. 9.1 Методических указаний

2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	67 378,04	74 314,14	6 936,10	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
2.1.	Плановая НВВ всего, в т.ч.:	тыс. руб.	82 269,91	83 862,70	1 592,79	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 253,26	18 249,06	-4,20	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувания, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	9 734,90	9 385,82	-349,08	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувания, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	51 014,57	50 544,35	-470,22	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирувания, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	49 296,21	48 804,21	-492,00	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении

	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	894,27	916,06	21,78	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	824,08	824,08	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 267,18	3 183,47	-83,71	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1 863,09	1 757,26	-105,83	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 404,09	1 426,20	22,12	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний

2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	2 500,00	2 500,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 5 500 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-14 744,19</i>	<i>-9 548,56</i>	<i>5 195,63</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-147,69</i>	<i>0,00</i>	<i>147,69</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	16 613,83	18 324,11	1 710,28	п. 7 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Устьевое СП Соболевского района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	68 566,92	65 155,92	-3 411,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	16 850,62	17 191,86	341,24	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	9 770,68	8 958,24	-812,45	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	41 279,66	44 128,45	2 848,80	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	39 029,68	41 878,48	2 848,80	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	616,85	616,85	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	400,32	400,32	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 232,81	1 232,81	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 898,76	2 971,59	1 072,83	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье

						расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	1 898,76	1 597,32	-301,43	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	1 374,27	1 374,27	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-7 505,97	-7 505,97	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	644,56	644,56	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	74 704,49	74 704,49	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-14 744,19	-9 548,56	5 195,63	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО Устьевского сельского поселения Соболевского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО Устьевского сельского поселения Соболевского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	18 324,11	19 445,15	21 059,31
1 полугодие	18 035,56	18 780,15	20 496,16
2 полугодие	18 780,15	20 496,16	21 949,33
НВВ, тыс. руб.	74 314	78 861	85 407
1 полугодие	44 799	46 648	50 910
2 полугодие	29 516	32 213	34 496
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	4,056	4,056	4,056
1 полугодие	2,484	2,484	2,484
2 полугодие	1,572	1,572	1,572

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 360 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» Устьевского сельского поселения Соболевского района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

67. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 361 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-

Хайрюзово» Тигильского района, на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы

использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	16,018	16,018	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,738	0,738	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	15,280	15,280	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	3,385	3,385	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	22,15	22,15	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	11,895	11,895	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	10,033	10,033	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	247 875,54	240 368,53	-7 507,00	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>235 466,48</i>	<i>234 931,08</i>	<i>-535,40</i>	<i>п. 49 Методических указаний,</i>

						<i>формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	103 601,55	103 577,71	-23,83	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	39 791,22	38 805,97	-985,25	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	83 114,39	78 237,07	-4 877,32	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	73 257,67	68 260,17	-4 997,50	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода

						условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 004,01	5 124,18	120,18	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 173,79	2 173,79	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2 678,92	2 678,92	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	11 638,25	10 989,26	-648,99	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4 299,35	3 732,46	-566,89	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	7 338,91	7 256,80	-82,11	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	6 000,00	6 000,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>14 118,34</i>	<i>5 437,45</i>	<i>-8 680,88</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в</i>

						<i>Службу некорректно</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-1 709,28</i>	<i>0,00</i>	<i>1 709,28</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	20 839,00	20 207,89	-631,12	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Усть-Хайрюзово» Тигильского района

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	222 423,90	218 708,98	-3 714,92	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>102 184,29</i>	<i>97 590,88</i>	<i>-4 593,41</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая</i>

						<i>обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	36 669,85	35 704,78	-965,07	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	75 185,23	71 746,97	-3 438,26	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	70 470,59	68 793,24	-1 677,36	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 045,81	2 045,81	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний</i>
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний</i>
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	907,93	907,93	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30)</i>

						Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 760,90	0,00	-1 760,90	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	10 145,43	17 440,13	7 294,70	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	10 145,43	10 523,17	377,74	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	6 916,96	6 916,96	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-3 773,78	-3 773,78	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	213 271,53	213 271,53	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	14 118,34	5 437,45	-8 680,88	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	20 207,89	19 799,55	20 074,15
1 полугодие	20 722,24	19 375,80	20 485,06
2 полугодие	19 375,80	20 485,06	19 409,42
НВВ, тыс. руб.	240 369	235 511	238 778
1 полугодие	152 326	142 429	150 583
2 полугодие	88 042	93 082	88 195
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,895	11,895	11,895
1 полугодие	7,351	7,351	7,351
2 полугодие	4,544	4,544	4,544

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 361 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям сельского поселения «село Усть-Хайрюзово» Тигильского района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

68. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корьякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корьякэнерго» (далее – ТСО) потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

Усть-Камчатское СП Усть-Камчатского МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания

1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	33,829	33,829	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,387	0,387	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	33,442	33,442	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	4,996	4,996	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	14,94	14,94	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	28,446	28,446	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	25,093	25,093	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	623 785,02	641 433,86	17 648,84	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>705 604,06</i>	<i>716 696,57</i>	<i>11 092,51</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	122 609,82	122 571,94	-37,89	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил

						регулируемая, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	73 791,51	71 471,61	-2 319,90	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулируемая, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	398 116,75	398 537,46	420,71	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	379 073,90	379 073,63	-0,27	В соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулируемая, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 396,05	6 817,04	420,98	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7 533,48	7 533,48	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	5 113,31	5 113,31	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	116 199,29	114 701,12	-1 498,17	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	106 081,22	105 668,16	-413,06	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 118,07	9 032,95	-1 085,11	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей,

						предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	14 527,76	14 527,76	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	-81 819,04	-75 262,71	6 556,33	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка</i>

						<i>НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	21 928,76	22 549,20	620,43	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Усть-Камчатское СП Усть-Камчатского МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	480 941,01	451 946,93	-28 994,07	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	123 728,25	113 551,97	-10 176,28	п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	57 676,61	42 955,61	-14 721,00	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность

						<i>данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	287 659,73	309 851,86	22 192,13	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	276 532,80	300 782,26	24 249,46	<i>п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 933,06	4 933,06	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний</i>
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 169,71	112,38	-2 057,33	<i>п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	4 024,16	4 024,16	0,00	<i>п. 56 Методических указаний,</i>

						формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	15 900,58	21 097,83	5 197,25	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	15 900,58	13 630,41	-2 270,17	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	7 467,42	7 467,42	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-31 486,18	-31 486,18	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	527 209,64	527 209,64	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-81 819,04	-75 262,71	6 556,33	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	22 549,20	21 892,08	21 229,80
1 полугодие	22 300,54	22 929,95	20 302,84
2 полугодие	22 929,95	20 302,84	22 649,20
НВВ, тыс. руб.	641 434	622 742	603 902
1 полугодие	383 749	394 580	349 373
2 полугодие	257 685	228 162	254 530
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	28,446	28,446	28,446
1 полугодие	17,208	17,208	17,208

2 полугодие	11,238	11,238	11,238
-------------	--------	--------	--------

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

69. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
-----	-----	-------	---------------	----	----	---------

2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

село Ачайваям» Олюторского МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,823	5,823	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,405	0,405	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,418	5,418	0,000	п. 8 Методических указаний

1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,560	1,560	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	28,79	28,79	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	3,858	3,858	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	3,260	3,260	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	56 817,17	66 963,54	10 146,37	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>69 496,46</i>	<i>73 644,12</i>	<i>4 147,66</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	30 438,71	30 431,71	-7,00	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	8 911,42	8 621,59	-289,83	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	25 528,10	24 222,47	-1 305,63	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

	Расходы на топливо	тыс. руб.	23 529,59	22 192,56	-1 337,03	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 271,97	1 303,36	31,39	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	726,54	726,54	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	4 618,23	4 368,37	-249,87	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 570,34	2 418,72	-151,63	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 047,89	1 949,65	-98,24	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных

						расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	6 000,00	6 000,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 6 000 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>-12 693,18</i>	<i>-6 680,59</i>	<i>6 012,59</i>	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>13,89</i>	<i>0,00</i>	<i>-13,89</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	14 725,46	17 355,12	2 629,66	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

село Ачайваям» Олюторского МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	56 848,97	59 714,79	2 865,81	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	24 438,33	28 846,64	4 408,30	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	10 300,23	10 208,63	-91,60	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	тыс. руб.	19 289,49	21 977,68	2 688,19	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	17 985,61	20 673,80	2 688,19	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	766,54	766,54	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	537,34	537,34	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 820,92	4 665,73	1 844,81	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	2 820,92	2 827,61	6,69	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	1 838,12	1 838,12	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-5 983,89	-5 983,89	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов

	установлении тарифов на 2020 год					представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	66 395,37	66 395,37	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-12 693,18	-6 680,59	6 012,59	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олноторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Ачайваям» Олноторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	17 355,12	16 450,24
1 полугодие	17 858,49	16 576,78
2 полугодие	16 576,78	16 254,57
НВВ, тыс. руб.	66 964	63 472
1 полугодие	41 844	38 841
2 полугодие	25 119	24 631
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	3,858	3,858
1 полугодие	2,343	2,343
2 полугодие	1,515	1,515

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и

возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

70. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9

2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

«село Ковран» Тигильского МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2,322	2,322	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,114	0,114	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	2,208	2,208	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	0,428	0,428	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении

	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	19,39	19,39	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	1,780	1,780	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	1,267	1,267	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	34 240,26	35 182,50	942,24	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>37 635,41</i>	<i>33 638,09</i>	<i>-3 997,32</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 748,84	18 744,52	-4,31	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний, отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	5 785,69	5 558,12	-227,57	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	11 381,28	10 687,92	-693,37	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний.
	Расходы на топливо	тыс. руб.	10 220,95	9 535,55	-685,39	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 160,34	1 152,36	-7,97	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 719,60	1 546,95	-172,65	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	471,05	369,91	-101,14	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 248,55	1 177,05	-71,51	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-2 899,42	-2 899,42	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 1 800 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.

2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	-3 365,18	1 544,41	4 909,59	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	-29,97	0,00	29,97	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	19 241,25	19 770,73	529,49	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Ковран» Тигильского МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	34 977,76	39 221,28	4 243,52	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	18 501,98	17 768,19	-733,79	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	5 791,91	5 673,93	-117,98	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных</i>

						<i>расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>9 558,77</i>	<i>10 426,65</i>	<i>867,88</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	9 012,83	9 468,65	455,82	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	545,94	958,00	412,06	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 125,10	2 428,31	1 303,22	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	1 125,10	1 313,62	188,52	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	1 114,70	1 114,70	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

	при установлении тарифов на 2020 год,					
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	2 945,95	2 945,95	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-21,76	-21,76	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	37 676,87	37 676,87	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-765,25	1 544,41	2 309,66	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Ковран» Тигильского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	19 770,73	20 308,37
1 полугодие	19 559,43	20 112,37

2 полугодие	20 112,37	20 625,27
НВВ, тыс. руб.	35 182	36 139
1 полугодие	21 505	22 113
2 полугодие	13 677	14 026
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	1,780	1,780
1 полугодие	1,099	1,099
2 полугодие	0,680	0,680

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

71. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам

Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

«село Пахачи» Олюторского МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	8,324	8,324	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-

1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,354	0,354	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	7,970	7,970	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,325	1,325	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	16,63	16,63	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	6,645	6,645	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,775	5,775	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	96 623,68	91 488,77	-5 134,91	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>99 522,82</i>	<i>88 578,88</i>	<i>-10 943,94</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42 468,26	42 458,49	-9,77	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	14 667,07	13 919,59	-747,47	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33

						Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	38 984,85	35 783,17	-3 201,68	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	31 139,66	27 879,04	-3 260,62	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 414,70	2 473,65	58,95	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 430,49	3 402,64	-2 027,85	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	2 027,85	2 027,85	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 402,64	2 804,04	-598,60	-

	Нормативная прибыль	тыс. руб.	264,92	82,88	-182,03	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 137,73	2 721,16	-416,57	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-4 358,57	-4 358,57	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере - 1 000 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	-2 899,14	2 909,89	5 809,03	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>

2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	14 541,22	13 768,45	-772,77	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Пахачи» Олюторского МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	92 034,81	102 606,89	10 572,07	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>41 989,99</i>	<i>40 246,99</i>	<i>-1 743,00</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>16 438,99</i>	<i>16 322,86</i>	<i>-116,13</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>31 889,16</i>	<i>32 255,38</i>	<i>366,22</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>

	Расходы на топливо	тыс. руб.	27 427,83	27 794,05	366,22	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 349,72	1 349,72	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 878,80	1 878,80	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 232,81	1 232,81	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 949,48	6 066,21	3 116,73	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	2 949,48	3 388,57	439,08	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	2 677,65	2 677,65	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	8 850,13	8 850,13	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	98,12	98,12	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	99 697,00	99 697,00	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-2 899,14	2 909,89	5 809,03	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олноторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Пахачи» Олноторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	13 768,45	14 387,38
1 полугодие	13 595,79	14 040,36
2 полугодие	14 040,36	14 933,85
НВВ, тыс. руб.	91 489	95 601
1 полугодие	55 254	57 061
2 полугодие	36 235	38 540
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6,645	6,645
1 полугодие	4,064	4,064
2 полугодие	2,581	2,581

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и

возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

72. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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 Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы».

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, ДТ	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9

2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

«село Хаилино» Олжоторского МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	8,737	8,737	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,735	0,735	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	8,002	8,002	0,000	п. 8 Методических указаний

1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	2,150	2,150	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	26,86	26,86	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	5,853	5,853	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	5,416	5,416	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	106 538,86	101 210,26	-5 328,60	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>97 682,63</i>	<i>98 043,49</i>	<i>360,86</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	41 223,63	41 214,14	-9,48	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	14 373,52	13 451,71	-921,81	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	38 884,07	35 003,08	-3 880,99	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	36 652,31	32 733,10	-3 919,22	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 557,86	1 596,08	38,22	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	673,90	673,90	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 201,40	3 074,55	-126,85	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	356,88	111,66	-245,23	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 844,52	2 962,90	118,38	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	5 300,00	5 300,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	8 693,71	3 166,77	-5 526,94	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	162,53	0,00	-162,53	<i>с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год</i>

3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	18 203,33	17 292,88	-910,45	п. 7 Методических указаний
---	---------------------------	-----------	-----------	-----------	---------	----------------------------

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Хаилино» Олюторского МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	97 382,36	90 638,14	-6 744,22	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.1.	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	44 615,10	39 067,46	-5 547,65	п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 662,80	12 634,76	-1 028,04	с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	35 184,46	35 514,99	330,53	п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на топливо	тыс. руб.	33 375,81	33 734,87	359,06	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно

	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 284,68	1 284,68	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	523,97	495,44	-28,53	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 919,99	6 870,40	2 950,40	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	3 919,99	3 963,37	43,38	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	2 907,03	2 907,03	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-3 449,46	-3 449,46	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной

	программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год					статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	87 471,37	87 471,37	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	8 693,71	3 166,77	-5 526,94	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олноторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Хаилино» Олноторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	17 292,88	16 349,86
1 полугодие	17 949,78	16 267,02
2 полугодие	16 267,02	16 479,22
НВВ, тыс. руб.	101 210	95 691
1 полугодие	64 045	58 041
2 полугодие	37 165	37 650
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	5,853	5,853
1 полугодие	3,568	3,568
2 полугодие	2,285	2,285

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и

возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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 Хаилино» Олюторского муниципального района, на 2019 - 2023 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

73. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации», 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», законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения АО «Корякэнерго» от 28.04.2021 № 1343/03 (вх. от 30.04.2021 № 90/1517) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» (далее – ТСО) потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ТСО на 2020 год, утвержденной приказом от 30.12.2019 № 1302 «А».

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9

2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

«село Тилички» Олюторского МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	21,500	21,500	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,250	1,250	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	20,251	20,251	0,000	п. 8 Методических указаний

1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	5,521	5,521	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	27,26	27,26	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	14,730	14,730	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	12,509	12,509	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	488 410,76	366 689,33	-121 721,43	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>320 748,74</i>	<i>276 056,92</i>	<i>-44 691,82</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	149 435,22	149 400,84	-34,38	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	57 773,88	59 704,36	1 930,48	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Информация по данной статье

						расходов представлена в Службу некорректно
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	104 443,06	99 321,21	-5 121,85	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	92 089,94	86 817,91	-5 272,03	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 145,92	6 296,10	150,17	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 188,20	2 188,20	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	4 019,00	4 019,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	13 115,58	13 649,51	533,93	-

	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 765,74	3 861,27	1 095,53	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 349,84	9 788,24	-561,60	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	-42 000,00	-42 000,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования, учет которых должен быть предусмотрен при корректировке тарифов на 2022 год. При этом, экономически обоснованные расходы (доходы) прошлых периодов регулирования в размере 87 000 тыс. руб., учет которых должен быть предусмотрен при корректировке

						тарифов в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	167 662,01	90 632,41	-77 029,61	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год подлежит учету при корректировке тарифов на 2023 год
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	33 158,62	24 894,85	-8 263,77	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

«село Тилички» Олюторского МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	289 582,43	356 136,94	66 554,51	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>140 937,48</i>	<i>141 619,13</i>	<i>681,65</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>48 563,74</i>	<i>45 804,50</i>	<i>-2 759,23</i>	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО</i>
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>82 778,39</i>	<i>82 873,99</i>	<i>95,60</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	74 796,44	74 891,43	94,98	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 083,39	4 084,01	0,61	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 450,16	1 450,16	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2 448,40	2 448,40	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	19 751,23	29 895,01	10 143,78	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов

						представлена в Службу некорректно
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	19 751,23	20 226,10	474,87	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	9 668,92	9 668,92	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	58 187,20	58 187,20	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	205,51	205,51	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	265 504,53	265 504,53	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях	тыс. руб.	167 662,01	90 632,41	-77 029,61	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация

параметров расчета тарифов в 2020 году					представлена в Службу некорректно
--	--	--	--	--	-----------------------------------

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям сельского поселения «село Тиличики» Олюторского муниципального района на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	24 894,85	27 407,23
1 полугодие	23 926,81	26 416,94
2 полугодие	26 416,94	28 964,31
НВВ, тыс. руб.	366 689	403 696
1 полугодие	215 423	237 843
2 полугодие	151 266	165 853
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	14,730	14,730
1 полугодие	9,003	9,003
2 полугодие	5,726	5,726

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления представлены от 17.12.2021 № 3492/03 (вх. от 17.12.2021 № 90/3659).

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в

соответствии с предложениями эксперта.

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

74. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – 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», на основании заявления АО «Камчатэнергосервис» от 29.04.2021 № 07-775 (вх. от 29.04.2021 № 90/1442) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы

Вилочинский ГО

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	189,146	187,410	-1,736	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,648	12,648	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	176,498	174,762	-1,736	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	25,556	23,820	-1,736	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	14,48	13,63	-0,849	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	150,942	150,942	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	127,102	127,102	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	1 171 470,88	1 138 378,50	-33 092,38	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>1 275 063,72</i>	<i>1 243 157,58</i>	<i>-31 906,14</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	205 240,01	205 240,01	0,00	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	82 374,48	77 017,54	-5 356,94	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	237,00	237,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования, как производство тарифов на водоотведение МКП ВГО «Вилочинский водоканал» потребителям Вилочинского городского округа и расчетных объемов приобретаемых услуг при осуществлении регулируемого вида деятельности в сфере водоотведения
	Арендная плата	тыс. руб.	962,54	499,17	-463,37	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и приняты в расчет в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных

						расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	9 033,58	8 233,87	-799,71	п. 62 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	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	тыс. руб.	67,48	67,48	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году,
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	914,16	114,45	-799,71	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	иные расходы	тыс. руб.	8 051,93	8 051,93	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году, дополнительно в расчет НВВ включены расходы на охрану категорированного объекта в экономически обоснованном размере.
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	41 523,55	41 523,55	0,00	Расходы по данной статье приняты в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	10 635,86	10 635,86	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным

						бухгалтерского учета ТСО
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	8 262,00	4 479,95	-3 782,05	Определены в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	% за пользование кредитом	тыс. руб.	6 037,42	6 037,42	0,00	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, приняты в расчет в экономически обоснованном размере с учетом фактически понесенных в 2020 году, в соответствии с п. 73 Основ ценообразования
	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 682,53	5 370,72	-311,81	в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, с учетом п. 48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	950 322,48	925 020,51	-25 301,98	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	900 168,19	875 525,27	-24 642,93	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных

						расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	39 597,00	38 937,95	-659,05	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	10 557,29	10 557,29	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	37 126,75	35 879,53	-1 247,22	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	22 730,11	21 482,88	-1 247,22	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	14 396,64	14 396,64	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний

2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	-99 105,42	-100 293,72	-1 188,30	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	-4 487,42	-4 485,36	2,05	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	7 761,07	7 541,83	-219,23	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Вилочинский ГО

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	922 485,15	865 299,82	-57 185,33	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	239 739,30	194 549,84	-45 189,46	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	<i>тыс. руб.</i>	76 944,13	75 780,82	-1 163,31	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	392,04	392,04	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования, как производство тарифов на водоотведение МКП ВГО «Вилочинский водоканал» потребителям Вилочинского городского округа и расчетных объемов приобретаемых услуг при осуществлении регулируемого вида деятельности в сфере водоотведения
	Арендная плата	тыс. руб.	962,54	598,94	-363,60	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и приняты в расчет в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 432,73	2 633,02	-799,71	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных

						расходов не доказана ТСО.
	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	тыс. руб.	67,48	67,48	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	914,16	114,45	-799,71	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	иные расходы	тыс. руб.	2 451,08	2 451,08	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	49 518,77	49 518,77	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 545,07	7 545,07	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 479,95	4 479,95	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности

	% за пользование кредитом	тыс. руб.	6 042,40	6 042,40	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 570,64	4 570,64	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>589 259,42</i>	<i>562 579,74</i>	<i>-26 679,68</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	541 724,29	517 165,84	-24 558,45	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	38 437,88	36 280,09	-2 157,79	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	9 097,25	9 133,82	36,57	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	16 542,30	32 389,41	15 847,11	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.

	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	16 542,30	17 665,01	1 122,71	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	14 724,40	14 724,40	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	965 593,54	965 593,54	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	-99 105,42	-100 293,72	-1 188,30	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Вилючского городского округа на 2019

- 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2023 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	7 541,83	8 094,68
1 полугодие	7 188,36	8 167,99
2 полугодие	8 167,99	7 964,81
НВВ, тыс. руб.	1 138 378	1 221 827
1 полугодие	693 526	788 040
2 полугодие	444 853	433 787
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	150,942	150,942
1 полугодие	96,479	96,479
2 полугодие	54,463	54,463

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX. VI. Методических рекомендаций.

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

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
- на 1 полугодие 2022 года – 36,30 руб./м³ (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 42,01 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
 - на 1 полугодие 2022 года – 7 188,36 руб./Гкал (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 8 167,99 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.12.2021 № 07-2455 (вх. от 17.12.2021 № 90/3655) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

75. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы»

Виноградова Е.С. – 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», на основании заявления АО «Камчатэнергосервис» от 29.04.2021 № 07-776 (вх. от 29.04.2021 № 90/1443) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные раздельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9

2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы

Мильковское СП

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению))					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	101,705	101,705	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,399	7,399	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	94,306	94,306	0,000	п. 8 Методических указаний

1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	26,723	26,723	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	28,34	28,34	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	67,583	67,583	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	53,158	53,158	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	999 464,56	874 850,89	-124 613,67	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>948 053,20</i>	<i>916 215,24</i>	<i>-31 837,96</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	353 443,33	353 443,33	0,00	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний
2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	108 439,38	86 860,33	-21 579,06	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	100,00	100,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования, как произведение тарифов на водоотведение и расчетных объемов приобретаемых услуг при осуществлении регулируемого вида деятельности в сфере водоотведения

	Арендная плата	тыс. руб.	486,51	468,86	-17,65	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и приняты в расчет в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6 222,21	5 551,40	-670,81	п. 62 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	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	тыс. руб.	129,44	129,44	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	731,66	60,85	-670,81	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	иные расходы	тыс. руб.	5 361,11	5 361,11	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году, дополнительно в расчет НВВ включены расходы на охрану категорированного объекта в экономически обоснованном размере.
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	75 742,15	60 570,08	-15 172,06	Расходы по данной статье приняты в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 616,18	1 744,00	-5 872,18	Расходы по данной статье определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета ТСО. Отклонено

						согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	3 295,00	3 295,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 643,59	4 643,59	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в экономически обоснованном размере с учетом фактически понесенных в 2020 году, в соответствии с п. 73 Основ ценообразования
	Налог на прибыль	тыс. руб.	10 333,75	10 487,39	153,64	в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, с учетом п. 48 Основ ценообразования. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	422 488,21	412 229,30	-10 258,91	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	390 521,21	379 656,29	-10 864,92	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	23 949,00	24 555,01	606,01	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	8 018,00	8 018,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	63 682,28	63 682,28	0,00	-
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	41 949,57	41 949,57	0,00	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	21 732,71	21 732,71	0,00	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний
2.1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний, п. 13 Основ ценообразования
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	51 411,36	-41 364,34	-92 775,70	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	14 788,65	12 944,80	-1 843,86	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Мильковское СП

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	678 830,59	698 006,36	19 175,77	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	259 398,95	296 875,87	37 476,91	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
1.2.	<i>Фактические неподконтрольные расходы</i>	тыс. руб.	76 113,16	75 022,72	-1 090,44	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	438,76	438,76	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования, как произведение тарифов на водоотведение и расчетных объемов приобретаемых услуг при осуществлении регулируемого вида деятельности в сфере водоотведения
	Арендная плата	тыс. руб.	878,71	562,54	-316,17	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и приняты в расчет в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 738,41	2 067,59	-670,81	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	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	тыс. руб.	129,44	129,44	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	731,66	60,85	-670,81	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	иные расходы	тыс. руб.	1 877,31	1 877,31	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	54 785,80	54 785,80	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 817,16	4 817,16	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности

	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	4 291,46	4 188,00	-103,46	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 647,43	4 647,43	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Налог на прибыль	тыс. руб.	3 515,44	3 515,44	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>301 223,58</i>	<i>359 929,64</i>	<i>58 706,07</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>
	Расходы на топливо	тыс. руб.	271 755,22	329 178,35	57 423,13	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	24 183,36	24 581,55	398,20	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	5 285,00	6 169,74	884,74	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний

1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	42 094,89	57 866,51	15 771,62	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	42 094,89	37 369,50	-4 725,40	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	20 497,01	20 497,01	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2020 год.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	-90 642,44	-90 642,44	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-1 045,94	-1 045,94	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	739 370,70	739 370,70	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год

3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	51 411,36	-41 364,34	-92 775,70	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно
----	--	-----------	-----------	------------	------------	---

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 - 2024 годы следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	12 944,80	13 919,52	14 411,18
1 полугодие	12 314,27	13 892,15	13 960,66
2 полугодие	13 892,15	13 960,66	15 088,06
НВВ, тыс. руб.	874 851	940 726	973 953
1 полугодие	499 671	563 696	566 476
2 полугодие	375 180	377 030	407 477
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	67,583	67,583	67,583
1 полугодие	40,577	40,577	40,577
2 полугодие	27,007	27,007	27,007

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX.VI. Методических рекомендаций.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду 2020 - 2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
 - на 1 полугодие 2022 года – 60,63 руб./м³ (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 73,81 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
 - на 1 полугодие 2022 года – 12 314,27 руб./Гкал (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 13 892,15 руб./Гкал (без НДС).

ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования № 406), Служба устанавливает двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно п. 90 Основ ценообразования № 406 значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Согласно п. 92 Основ ценообразования № 406 значение компонента на тепловую энергию определяется 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 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, - в случае если такие расходы не учтены при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность).

Производственная программа АО «Камчатэнергосервис» на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

№ п/п		Регулируемая организация, в отношении которой	Уполномоченного органа, утверждающий	Период реализации производственно
1.	Наименование полное / сокращенное	АО «Камчатэнергосервис» / АО «Камчатэнергосервис»	Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	2020-2024 годы
2.	Юридический адрес	пр-т Карла Маркса, д. 7, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край 683031/пр-т Карла Маркса, д. 7, г. Петропавловск-Камчатский, Камчатский край 68303	Ленинградская ул., 118, г. Петропавловск-Камчатский, 683003	

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	45,5329	45,532	45,532	45,532	45,532
1.1.1	- населению	тыс. м ³	40,3298	39,777	39,777	39,777	39,777
1.1.2	- бюджетным потребителям	тыс. м ³	4,7286	5,670	5,670	5,670	5,670
1.1.3	- прочим потребителям	тыс. м ³	0,47448	0,47448	0,085	0,085	0,085
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	%	42,128	50,9	50,9	50,9	50,9
2.2	Удельное потребление воды населением	м ³ /час	37,314	6,071	6,071	6,071	6,071

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	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	37 049,07	13 992,00	13 844,00	13 844,00	13 844,00
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.	37 049,07	13 992,00	13 844,00	13 844,00	13 844,00
7.	Тариф организации коммунального комплекса	руб./куб. м.					
	в том числе по потребителям:						
7.1.	- населению						
	компонент на тепловую энергию*	руб. / Гкал	3 600,00	2 796,10	2 575,00	2 575,00	2 575,00

	компонент на холодную воду*	руб./куб. м.	30,60	25,50	25,50	25,50	25,50
7.2.	- прочим потребителям, в том числе бюджетным потребителям						
	компонент на тепловую энергию	руб. / Гкал	10842,83	11 988,21	13 014,79	13 014,79	13 014,79
	компонент на холодную воду	руб./куб. м.	52,51	56,72	67,45	67,45	67,45

* 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	31.12.2024

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 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 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 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.	-	-

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы нижеприведенные тарифы в следующих значениях с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
 - на 1 полугодие 2022 года – 60,63 руб./м³ (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 73,81 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
 - на 1 полугодие 2022 года – 12 314,27 руб./Гкал (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 13 892,15 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.12.2021 № 07-2455 (вх. от 17.12.2021 № 90/3655) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы» в соответствии с предложениями эксперта.

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

76. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление 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»

Виноградова Е.С. – 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», на основании заявления АО «Камчатэнергосервис» от 29.04.2021 № 07-774 (вх. от 29.04.2021 № 90/1441) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018 - 2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При корректировке необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 годы

Усть-Большерецкий МР

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов

1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложение (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	53,563	52,376	-1,187	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,569	3,569	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	49,995	48,807	-1,187	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	10,526	9,644	-0,882	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	21,05	19,76	-1,294	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	39,469	39,163	-0,305	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	29,746	29,316	-0,430	п. 9.1 Методических указаний
2	Корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	460 792,64	428 856,53	-31 936,11	51 Методических указаний, формула (21) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.	<i>Плановая НВВ всего, в т.ч.:</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>459 501,94</i>	<i>428 062,19</i>	<i>-31 439,75</i>	<i>п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	160 899,82	160 899,82	0,00	в соответствии с п. 52 Основ ценообразования по формуле (10) Методических указаний

2.1.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	54 916,26	48 591,24	-6 325,02	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования
	Арендная плата	тыс. руб.	1 005,44	470,66	-534,78	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и приняты в расчет в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	9 729,13	4 548,76	-5 180,37	п. 62 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	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	тыс. руб.	37,93	37,93	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году,
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	735,96	33,21	-702,75	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

	иные расходы	тыс. руб.	8 955,23	4 477,62	-4 477,62	Расходы по данной статье приняты в расчет на уровне фактически понесенных в 2020 году, дополнительно в расчет НВВ включены расходы на охрану категорированного объекта в экономически обоснованном размере. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	33 245,88	32 671,67	-574,22	Расходы по данной статье приняты в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 337,83	4 337,83	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с Методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета ТСО
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	1 848,01	1 848,01	0,00	Определены в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 426,83	2 426,83	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в экономически обоснованном размере с учетом фактически понесенных в 2020 году, в соответствии с п. 73 Основ ценообразования
	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 323,14	2 287,49	-35,65	в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, с учетом п. 48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	223 570,31	212 813,45	-10 756,86	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 50 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО

	Расходы на топливо	тыс. руб.	208 299,31	197 273,45	-11 025,86	в соответствии с п. 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13 864,00	14 133,00	269,00	в соответствии с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 407,00	1 407,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п. 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	20 115,55	19 972,91	-142,64	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9 292,55	9 149,95	-142,60	в соответствии с п.п. 48, 52 Основ ценообразования, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	10 823,00	10 822,96	-0,04	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, а также с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 49 Методических указаний, формула (20) Методических указаний

	параметров регулирования					
2.1.6.	Экономически обоснованные расходы подлежат учету в последующие периоды регулирования	тыс. руб.	0,00	-14 215,23	-14 215,23	п. 13 Основ ценообразования. Экономически обоснованные расходы в размере 14 215,23 тыс. руб. подлежат учету в составе НВВ в последующие периоды регулирования.
2.2.	<i>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</i>	тыс. руб.	4 484,71	3 988,34	-496,37	<i>с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
2.3.	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	тыс. руб.	-3 194,01	-3 194,01	0,00	<i>п. 53 Методических указаний по формуле (23) Методических указаний</i>
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	11 674,93	10 950,52	-724,41	п. 7 Методических указаний

Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Определение размера корректировки НВВ на 2022 год, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году всего по ТСО

Усть-Болышерецкий МР

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО 2020 год (факт 2020 года)	Принято Службой 2020 год (факт 2020 года)	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1.	Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году	тыс. руб.	350 548,90	392 102,71	41 553,81	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
1.1.	<i>Фактические операционные расходы</i>	тыс. руб.	139 721,02	149 908,87	10 187,85	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>

1.2.	Фактические неподконтрольные расходы	тыс. руб.	43 691,67	42 309,62	-1 382,04	<i>с учетом требований п.п. 13, 45 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.</i>
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования
	Арендная плата	тыс. руб.	1 221,74	564,74	-657,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и приняты в расчет в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 767,68	1 064,93	-702,75	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	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	тыс. руб.	37,93	37,93	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	735,96	33,21	-702,75	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил

						регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	иные расходы	тыс. руб.	993,79	993,79	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 887,57	29 887,57	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 337,83	4 337,83	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	2 210,78	2 188,48	-22,30	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 428,83	2 428,83	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 837,23	1 837,23	0,00	Расходы по данной статье документально подтверждены на основании данных годовой бухгалтерской и статистической отчетности
1.3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>161 089,73</i>	<i>175 592,18</i>	<i>14 502,45</i>	<i>п. 56 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.</i>

	Расходы на топливо	тыс. руб.	145 569,65	160 783,22	15 213,57	п. 56 Методических указаний, формула (29) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13 844,39	13 693,80	-150,60	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 675,69	1 115,17	-560,52	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 56 Методических указаний, формула (30) Методических указаний
1.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 046,48	19 261,65	13 215,17	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Фактическая нормативная прибыль 2020 года	тыс. руб.	6 046,48	8 930,97	2 884,49	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	10 330,67	10 330,67	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
1.5.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний

	при установлении тарифов на 2020 год,					
1.6.	Корректировка НВВ по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом п. 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя)	тыс. руб.	0,00	6 483,17	6 483,17	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
1.7.	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2020 год	тыс. руб.	0,00	-1 452,78	-1 452,78	п. 55 Методических указаний, формула (26) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2020 году	тыс. руб.	388 114,37	388 114,37	0,00	Определяется исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и утвержденных тарифов на 2022 год
3.	Размер корректировки НВВ в 2022 году, рассчитываемый в 2021 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2020 году	тыс. руб.	4 484,71	3 988,34	-496,37	с п. 52 Методических указаний по формуле (22) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018 - 2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год) эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить на 2022 год следующие показатели, которые представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2018 - 2022 годы (корректировка тарифов на 2022 год)

Показатель	2022 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 950,52
1 полугодие	10 438,01
2 полугодие	12 003,71
НВВ, тыс. руб.	428 857
1 полугодие	274 974
2 полугодие	153 882
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	39,163
1 полугодие	26,344
2 полугодие	12,820

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX. VI. Методических рекомендаций.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду 2018 - 2022 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

- потребителям Усть-Большерецкого сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:

- на 1 полугодие 2022 года – 89,01 руб./м³ (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 95,72 руб./м³ (без НДС);

2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

- на 1 полугодие 2022 года – 10 438,01 руб./Гкал (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 12 003,71 руб./Гкал (без НДС);

- потребителям Кавалерского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:

- на 1 полугодие 2022 года – 98,48 руб./м³ (без НДС);
- на 2 полугодие 2022 года – 115,76 руб./м³ (без НДС);

2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

- на 1 полугодие 2022 года – 10 438,01 руб./Гкал (без НДС);
- на 2 полугодие 2022 года – 12 003,71 руб./Гкал (без НДС);

- потребителям Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:

- на 1 полугодие 2022 года – 75,55 руб./м³ (без НДС);
- на 2 полугодие 2022 года – 81,92 руб./м³ (без НДС);

2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

- на 1 полугодие 2022 года – 10 438,01 руб./Гкал (без НДС);
- на 2 полугодие 2022 года – 12 003,71 руб./Гкал (без НДС);

- потребителям Апачинского сельского поселения Усть-Большерецкого муниципального района:

1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:

- на 1 полугодие 2022 года – 80,20 руб./м³ (без НДС);
- на 2 полугодие 2022 года – 91,81 руб./м³ (без НДС);

2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:

- на 1 полугодие 2022 года – 10 438,01 руб./Гкал (без НДС);
- на 2 полугодие 2022 года – 12 003,71 руб./Гкал (без НДС);

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.12.2021 № 07-2455 (вх. от 17.12.2021 № 90/3655) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

77. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы»

Виноградова Е.С. – 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», на основании заявления АО «Камчатэнергосервис» от 09.11.2021 № 07-1978 (вх. от 15.11.2021 № 90/3254) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы (корректировка тарифов на 2022 год) с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 годы

Начикинское СП

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов

1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	9,106	9,106	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,321	0,321	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	8,785	8,785	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	1,315	1,315	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	%	14,966	14,966	0,000	-
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	7,470	7,470	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	6,346	6,346	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	80 280,43	79 143,67	-1 136,76	35 Методических указаний, формула (9) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	51 240,83	45 556,16	-5 684,66	В соответствии с п.п. 58 - 60 Основ ценообразования, п. 36 Методических указаний, формулой (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	13 026,86	11 341,07	-1 685,79	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования
	Арендная плата	тыс. руб.	25,26	0,00	-25,26	В соответствии с п. 45 Основ ценообразовани. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	173,21	173,21	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	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	тыс. руб.	50,86	50,86	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	иные расходы	тыс. руб.	122,35	122,35	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 925,39	9 286,87	-1 638,51	Расходы по данной статье приняты в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	386,00	386,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 517,00	1 494,99	-22,01	в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, с учетом п. 48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя всего, в т.ч.:	тыс. руб.	34 845,01	33 368,16	-1 476,85	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 40 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	33 070,00	31 593,15	-1 476,85	в соответствии с п.п. 40, 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 556,01	1 556,01	0,00	в соответствии с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	219,00	219,00	0,00	с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний

	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	9 293,23	8 838,81	-454,42	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6 066,95	5 979,95	-87,00	в соответствии с п. 48 Основ ценообразования, п. 41 Методических указаний, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 226,28	2 858,86	-367,42	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-28 125,49	-19 960,53	8 164,97	п. 42 Методических указаний, по формуле (13) Методических указаний. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлого периода регулирования, текущего периода в размере 35 530,36 тыс. руб., подлежат учету в последующих периодах регулирования. Информация представлена в Службу некорректно.
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 747,23	10 595,05	-152,18	п. 7 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.

Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с п. 37 Методических указаний. Расчет базового уровня операционных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет базового уровня операционных расходов

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0		-
2	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	7 691	7 382	-309	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.1	<i>материалы на ремонт</i>	тыс. руб.	7 266	6 957	-309	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.2	<i>топливо на нетехнологические цели</i>	тыс. руб.	253	253	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
2.3	<i>запчасти</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
2.4	<i>инвентарь и хозяйственности</i>	тыс. руб.	155	155	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
2.5	<i>ОС менее 100 тыс. руб.</i>	тыс. руб.	17	17	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
2.7	<i>реагенты</i>	тыс. руб.	0	0	0	-

3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	32 718	29 532	-3 186	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний (приложение 4.9 к экспертному заключению). Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Проезд в отпуск	тыс. руб.	992	644	-348	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 058	2 218	-1 840	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.1	<i>обеспечение промышленной безопасности</i>	тыс. руб.	287	287	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.2	<i>спецоценка условий труда</i>	тыс. руб.	11	11	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.3	<i>услуги производственного контроля</i>	тыс. руб.	3 182	1 340	-1 841	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая

						обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.3.1	<i>контроль качества горячей воды</i>	тыс. руб.	1 842	594	-1 248	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.3.2	<i>экологический контроль</i>	тыс. руб.	1 100	507	-593	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.3.3	<i>производственный контроль в части охраны труда</i>	тыс. руб.	240	240	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.4	<i>режимно-наладочные испытания</i>	тыс. руб.	74	74	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.5	<i>расходы по пожарной безопасности</i>	тыс. руб.	492	492	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.6	<i>услуги по экспертизе документов</i>	тыс. руб.	0	0	0	-

4.7	<i>поверка приборов</i>	тыс. руб.	14	14	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.8	<i>обеспечение защиты объектов</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5 459	5 480	22	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
5.1	<i>услуги сторонних организаций</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5.2	<i>аудиторские услуги</i>	тыс. руб.	5	5	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.3	<i>канцелярские товары</i>	тыс. руб.	28	28	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.4	<i>компенсация за использование личного транспорта</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5.5	<i>автоуслуги</i>	тыс. руб.	907	907	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.6	<i>информационные услуги (ПО и БД)</i>	тыс. руб.	27	27	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.8	<i>почтово-телеграфные расходы</i>	тыс. руб.	0	0	0	-

5.9	<i>расходы по охране труда</i>	тыс. руб.	1 580	1 580	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.10	<i>содержание и ремонт оргтехники</i>	тыс. руб.	45	45	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.11	<i>расходы на услуги связи</i>	тыс. руб.	42	42	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.12	<i>юридические услуги</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5.13	<i>коммунальные услуги</i>	тыс. руб.	23	23	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.14	<i>услуги Регистратора РОСТ</i>	тыс. руб.	3	3	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.15	<i>расходы на хим.анализы воды</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5.16	<i>Услуги по обслуживанию автомобилей и автотракторной техники</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5.18	<i>услуги охраны</i>	тыс. руб.	3	3	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО

5.19	<i>услуги банка</i>	тыс. руб.	49	49	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.20	<i>Разработка проектной документации, нормативов</i>	тыс. руб.	0	0	0	-
5.21	<i>нотариальные услуги</i>	тыс. руб.	1	1	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.22	<i>хозяйственные нужды</i>	тыс. руб.	24	24	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.23	<i>прочие расходы</i>	тыс. руб.	15	15	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.24	<i>расходы на экологию</i>	тыс. руб.	2 729	2 729	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	40	40	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	260	260	0	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0	0	-
9	Аренда имущества	тыс. руб.	0	0	0	-

10	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	-
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	51 241	45 556	-5 685	В соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить следующие показатели, которые представлены в таблице 4, 5.

Таблица 4 - Долгосрочные параметры регулирования для ТСО, устанавливаемые на 2022 - 2024 годы для формирования тарифов на территории Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района с применением метода индексации установленных тарифов

№ 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 Уголь/Дрова	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	тыс. Гкал
	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2022	45 556	1	6,8	280,10	9,1	1,315
		2023		1	9,4	279,36	9,1	1,315
		2024		1	11,4	279,16	4,0	1,315

Таблица 5 – Показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 595,05	12 931,10	15 782,20
1 полугодие	9 659,06	11 789,01	14 387,95
2 полугодие	11 789,01	14 387,95	17 560,72
НВВ, тыс. руб.	79 144	96 594	117 891
1 полугодие	40 445	49 364	60 247
2 полугодие	38 698	47 230	57 645
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	7,470	7,470	7,470
1 полугодие	4,187	4,187	4,187
2 полугодие	3,283	3,283	3,283

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX. VI. Методических рекомендаций.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду 2022 - 2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
 - на 1 полугодие 2022 года – 71,46 руб./м³ (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 76,12 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
 - на 1 полугодие 2022 года – 9 659,06 руб./Гкал (без НДС);

- на 2 полугодие 2022 года – 11 789,01 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.12.2021 № 07-2455 (вх. от 17.12.2021 № 90/3655) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

78. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района на 2022 -2024 годы»

Виноградова Е.С. – 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», на основании заявления АО «Камчатэнергосервис» от 09.11.2021 № 07-1979 (вх. от 15.11.2021 № 90/3255) экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) открыто дело, сформированы расчеты и проведена экспертиза для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» (далее – ТСО) потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района на 2022 -2024 годы с применением метода индексации установленных тарифов.

В составе предложения об установлении цен (тарифов) документы и материалы, предусмотренные пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), представлены в полном объеме.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ТСО, исходя из того, что информация,

содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ТСО.

В соответствии с требованиями статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), ведение отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя, является обязательным.

Для целей государственного регулирования цен (тарифов) ТСО представлены данные отдельного учета (в том числе регистры бухгалтерского учета).

Во исполнение пункта 28 Правил регулирования Службой проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов). При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (далее – Прогноз).

При формировании необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы по статьям расходов применялись следующие указанные в Прогнозе среднегодовые индексы:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2020 году – 103,4 %; в 2021 году – 106,0 %; в 2022 году – 104,3 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2020 году – 97,1 %; в 2021 году – 121,2 %; в 2022 году – 103,6 %, в 2023 году – 103,3 %; в 2024 году – 103,7 %;

- индекс цен на транспортные услуги в 2020 году – 105,0 %; в 2021 году – 116,3 %; в 2022 году – 104,1 %; в 2023 году – 104,0 %; в 2024 году – 103,9 %;

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

Таблица 1 – Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы, %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	ТЭ	ЭЭ	ВС и ВО
2020	80,8	77,3	89,8	102,9	102,9	105,5
2021	137,3	121,5	141,2	103,4	103,4	103,9
2022	100,2	103,7	100,1	103,5	103,5	103,9
2023	100,9	104,1	97,5	104,0	104,0	104,0
2024	101,4	104,2	100,2	104,0	104,0	104,0

Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования 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» (далее - Методические указания).

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы определили основные плановые (расчетные) показатели на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ТСО, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели ТСО на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 - 2024 годы

Николаевское СП

№ п/п	Основные плановые (расчетные) показатели	Ед. изм.	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расчет полезного отпуска тепловой энергии (приложения 4.1, 4.3 к экспертному заключению)					п. 22 Основ ценообразования, Методические указания
1.1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	18,139	18,139	0,000	п. 8 Методических указаний
1.2.	Покупная теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	-
1.3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,378	0,378	0,000	приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»
1.4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	17,761	17,761	0,000	п. 8 Методических указаний
1.5.	Потери теплоэнергии в сети	тыс. Гкал	4,882	4,882	0,000	п. 38 Основ ценообразования, на уровне потерь тепловой энергии, установленном в концессионном соглашении
	то же в % к отпуску тепловой энергии от	%	27,486	27,486	0,000	-

	источника тепловой энергии в сеть					
1.6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	12,879	12,879	0,000	п. 9.1 Методических указаний
	в том числе население	тыс. Гкал	9,200	9,200	0,000	п. 9.1 Методических указаний
2	Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ)	тыс. Гкал	133 906,12	133 979,58	73,46	35 Методических указаний, формула (9) Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.
2.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	63 842,67	51 605,79	-12 236,88	В соответствии с п.п. 58 - 60 Основ ценообразования, п. 36 Методических указаний, формулой (10) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.2.	Неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.	30 284,77	27 644,63	-2 640,14	в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний с применением методом экономически обоснованных расходов. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п.п. 28, 31, 39 Основ ценообразования
	Арендная плата	тыс. руб.	68,70	0,00	-68,70	В соответствии с п. 45 Основ ценообразовани. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	160,03	160,03	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	16,45	16,45	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО

	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	4,24	4,24	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	иные расходы	тыс. руб.	139,35	139,35	0,00	Расходы по данной статье приняты в расчет в соответствии с п. 62 Основ ценообразования, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 430,36	13 913,45	-1 516,91	Расходы по данной статье приняты в соответствии с гл. 34 Налогового кодекса Российской Федерации. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	695,68	667,00	-28,68	Расходы по данной статье определены в соответствии с пп. а п. 47 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	Налог на прибыль	тыс. руб.	13 930,00	12 904,15	-1 025,85	в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, с учетом п. 48 Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и	тыс. руб.	63 963,00	61 606,51	-2 356,49	в соответствии с п. 61 Основ ценообразования, п. 40 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так

	теплоносителя всего, в т.ч.:					как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Расходы на топливо	тыс. руб.	57 481,00	55 016,58	-2 464,42	в соответствии с п.п. 40, 26 Методических указаний по формуле (2) Методических указаний, нормативы удельного расхода условного топлива приняты в соответствии с п. 35 Основ ценообразования на уровне, установленном в концессионном соглашении. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 864,00	5 971,93	107,93	в соответствии с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Информация по данной статье расходов представлена в Службу некорректно.
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	618,00	618,00	0,00	в соответствии с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний. Расходы по данной статье приняты в расчет в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО.
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	в соответствии с п.п. 40, 27 Методических указаний по формуле (5) Методических указаний
2.4.	Расходы из прибыли всего, в т.ч.:	тыс. руб.	60 055,69	55 263,42	-4 792,27	Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	55 721,72	51 616,61	-4 105,10	в соответствии с п. 48 Основ ценообразования, п. 41 Методических указаний, по формуле (12) Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 333,97	3 646,81	-687,16	в соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования, с учетом особенностей, предусмотренных п. 48(2) Основ ценообразования. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-84 240,01	-62 140,78	22 099,23	п. 42 Методических указаний, по формуле (13) Методических указаний. Экономически обоснованные расходы (доходы) прошлого периода регулирования, текущего периода в размере 85 433,48 тыс. руб., подлежат учету в последующих периодах регулирования. Информация представлена в Службу некорректно.
3	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	10 397,09	10 402,79	5,70	п. 7 Методических указаний. Информация представлена в Службу некорректно.

Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с п. 37 Методических указаний. Расчет базового уровня операционных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3 - Расчет базового уровня операционных расходов

Николаевское СП

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измерения	Заявлено ТСО на 2022 год	Принято Службой на 2022 год	Отклонено от предложения ТСО (принято - заявлено)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 193,46	4 545,55	-647,92	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

2.1	<i>материалы на ремонт</i>	тыс. руб.	4 522,43	4 124,32	-398,11	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.2	<i>топливо на нетехнологические цели</i>	тыс. руб.	115,21	100,49	-14,72	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.3	<i>запчасти</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.4	<i>инвентарь и хозпринадлежности</i>	тыс. руб.	516,82	36,26	-480,56	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
2.5	<i>ОС менее 100 тыс. руб.</i>	тыс. руб.	39,00	39,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
2.7	<i>реагенты</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	46 735,00	42 317,00	-4 418,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний (приложение 4.9 к экспертному заключению). Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

	Проезд в отпуск	тыс. руб.	1 229,61	861,70	-367,91	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 656,97	1 354,39	-5 302,58	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.1	<i>обеспечение промышленной безопасности</i>	тыс. руб.	903,41	903,41	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
4.2	<i>спецоценка условий труда</i>	тыс. руб.	81,30	17,63	-63,67	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.3	<i>услуги производственного контроля</i>	тыс. руб.	4 806,79	433,36	-4 373,43	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.3.1	<i>контроль качества горячей воды</i>	тыс. руб.	1 842,00	221,12	-1 620,88	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

4.3.2	<i>экологический контроль</i>	тыс. руб.	2 609,53	212,24	-2 397,29	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.3.3	<i>производственный контроль в части охраны труда</i>	тыс. руб.	355,26	0,00	-355,26	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.4	<i>разработка проекта пожарной сигнализации на котельных</i>	тыс. руб.	70,55	0,00	-70,55	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.5	<i>расходы по пожарной безопасности</i>	тыс. руб.	769,05	0,00	-769,05	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.6	<i>услуги по экспертизе документов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
4.7	<i>поверка приборов</i>	тыс. руб.	25,89	0,00	-25,89	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
4.8	<i>обеспечение защиты объектов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-

5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	3 974,15	2 473,68	-1 500,47	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
5.1	<i>услуги сторонних организаций</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
5.2	<i>аудиторские услуги</i>	тыс. руб.	8,00	8,00	0,00	-
5.3	<i>канцелярские товары</i>	тыс. руб.	34,07	25,03	-9,04	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
5.4	<i>компенсация за использование личного транспорта</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
5.5	<i>автоуслуги</i>	тыс. руб.	1 851,00	716,16	-1 134,84	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
5.6	<i>информационные услуги (ПО и БД)</i>	тыс. руб.	47,00	47,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.8	<i>почтово-телеграфные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
5.9	<i>расходы по охране труда</i>	тыс. руб.	1 738,85	1 272,83	-466,02	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

5.10	<i>содержание и ремонт оргтехники</i>	тыс. руб.	67,20	30,25	-36,95	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
5.11	<i>расходы на услуги связи</i>	тыс. руб.	48,00	48,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.12	<i>юридические услуги</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
5.13	<i>коммунальные услуги</i>	тыс. руб.	39,00	39,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.14	<i>услуги Регистратора РОСТ</i>	тыс. руб.	5,00	5,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.15	<i>расходы на хим.анализы воды</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
5.16	<i>Услуги по обслуживанию автомобилей и автотракторной техники</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
5.18	<i>услуги охраны</i>	тыс. руб.	5,00	5,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.19	<i>услуги банка</i>	тыс. руб.	86,00	86,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.20	<i>Разработка проектной документации, нормативов</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-

5.21	нотариальные услуги	тыс. руб.	1,00	1,00	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
5.22	хозяйственные нужды	тыс. руб.	29,03	10,43	-18,60	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
5.23	прочие расходы	тыс. руб.	15,00	0,00	-15,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.
6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	53,48	53,48	0,00	Расходы по данной статье определены в соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний, в экономически обоснованном размере на уровне предложения ТСО
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
9	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
10	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	63 842,67	51 606	-12 236,88	В соответствии с п.п. 28, 31 Основ ценообразования, п. 37 Методических указаний. Отклонено согласно п. 33 Правил регулирования, так как экономическая обоснованность данных расходов не доказана ТСО.

ВЫВОДЫ

По результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского района эксперты Службы с учетом вышеизложенного предлагают утвердить следующие показатели на 2022 – 2024 годы, которые представлены в таблице 4, 5.

Таблица 4 - Долгосрочные параметры регулирования для ТСО, устанавливаемые на 2022 - 2024 годы для формирования тарифов на территории Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района с применением метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности и 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 Уголь/Дрова	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	тыс. Гкал
	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2022	51 606	1	73,7	252,40	9,8	4,882
		2023		1	136,7	252,40	9,8	4,882
		2024		1	4,0	211,60	9,4	4,674

Таблица 5 – Основные показатели по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов в сфере теплоснабжения ТСО Николаевского сельского поселения Елизовского района на 2022 – 2024 годы

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	10 402,79	11 963,21	13 831,50
1 полугодие	9 936,21	11 426,64	13 140,63
2 полугодие	11 426,64	13 140,63	15 347,49
НВВ, тыс. руб.	133 980	154 077	178 139
1 полугодие	87 908	101 095	116 259
2 полугодие	46 071	52 982	61 880

Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	12,879	12,879	12,879
1 полугодие	8,847	8,847	8,847
2 полугодие	4,032	4,032	4,032

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ)

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования Службой устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ТСО, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается Службой в виде одноставочного компонента, равного соответственно одноставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

Расчет тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения осуществляется в соответствии с главой IX. VI. Методических рекомендаций.

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду сформированы с учетом утвержденных Службой тарифов на тепловую энергию и холодную воду 2022 - 2024 годы с календарной разбивкой.

Эксперты Службы предлагают утвердить тарифы на теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2022 год с учетом календарной разбивки:

- 1) Компонент на теплоноситель, руб./м³:
 - на 1 полугодие 2022 года – 43,73 руб./м³ (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 47,03 руб./м³ (без НДС);
- 2) Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал:
 - на 1 полугодие 2022 года – 9 936,21 руб./Гкал (без НДС);
 - на 2 полугодие 2022 года – 11 426,64 руб./Гкал (без НДС).

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. В соответствии с письмом ТСО от 17.12.2021 № 07-2455 (вх. от 17.12.2021 № 90/3655) замечания и возражения отсутствуют, ТСО просит провести заседание Правления Службы в отсутствие своих уполномоченных представителей.

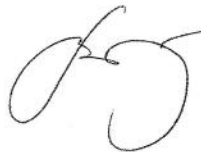
Представитель УФАС России по Камчатскому краю замечаний и возражений по рассматриваемому вопросу не имеет.

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2022 – 2024 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:



А.А. Хоич