

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

12.11.2021 № 56

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 (письменное мнение); |
| 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 непроизводственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (письменное мнение); |
| Хоич
Анастасия Анатольевна | - и.о. начальника 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:

Меламед
Елена Михайловна - заместитель исполнительного директора по экономике АО «ЮЭСК»;

Селезнева
Надежда Павловна - начальник ОЭПиА АО «ЮЭСК»;

Новоселов
Юрий Михайлович - представитель ООО «Чистый край» по доверенности от 01.01.2021 б/н;

Иваненко
Валерия Валентиновна - представитель АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

Каткова
Надежда Константиновна - представитель АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

Леонова
Галина Александровна - представитель АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

Повестка:

1. О внесении изменений 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

2. О внесении изменений 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

3. О внесении изменений 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

4. О внесении изменений 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»

(Доклад Раздьяконовой О.Ю. – консультанта отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

5. Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы

(Доклад Горшковой А.В. – советника отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

6. Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы

(Доклад Горшковой А.В. – советника отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

7. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в индивидуальном порядке

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

8. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2022 год

(Доклад Яковлевой Т.В. – начальник отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

9. Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2022 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края

(Доклад Яковлевой Т.В. – начальник отдела регулирования тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений 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»

Раздьяконова О.Ю. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 №01-04/1966 (вх. от 30.04.2021 № 90/1498) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2021 №90.01-03/162 было открыто дело № 152/ВС-2022-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям сельского поселения «село Аянка» Пенжинского муниципального района на 2022-2023 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», 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.

АО «Южные электрические сети Камчатки» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой АО «Южные электрические сети Камчатки» в бухгалтерском учете организации обеспечивается раздельный учет расходов по обычным видам деятельности.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения и водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Аянка» Пенжинского муниципального района Камчатского края от 14.07.2017 года №1 (далее – Концессионное соглашение), АО «Южные электрические сети Камчатки» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров

регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования).

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

Отпуск воды из подземных источников водоснабжения Для формирования тарифов на 2022год

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.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных Расчетов потребления холодной воды для АО "ЮЭСК" за 2018-2020 годы, на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия - формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2018-2020 годы составил 1,1%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%).

Таким образом, *отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год* принимается экспертом в размере 17,954тыс. куб. метров (со снижением от уровня 2021 года на 1,2%), предложение предприятия – 17,654 тыс. куб. метров. Потери воды в сети 1,476тыс. куб. (8,22% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования) Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принимается в размере 15,370 тыс. куб. метров (предложение предприятия – 15,032 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 7,685тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 7,685тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2022 год установлен в размерах:

- население – 12,833 тыс. куб. м.;

- финансируемые за счёт бюджета – 0,550 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,0 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 1,987 тыс. куб. м.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 1356,716 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Предложение организации 1338,126 тыс. руб.;

Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на **2022** год принят в размере 68,493 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из утвержденного удельного расхода электроэнергии – 3,815 кВт-ч на 1 куб. м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 401,71 тыс. руб. Предложение организации 393,83 тыс. руб. 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. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены Расчеты электроэнергии на производственные нужды организации для ХВС ежемесячно за 2020 год, ожидаемые расходы за 2021 год и плановые расчеты на 2022 и 2023 годы.

Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

На **2022** год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 14,05 тыс. руб. Предложение организации 13,54 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *водный налог* – в размере 0,7 тыс. руб. Предложение организации 3,03 тыс. руб. Отклонено 2,32 тыс. руб. Принят на основании Налоговой декларации по водному налогу за 2020 год, а именно из Расчета налоговой базы и суммы водного налога при заборе воды из водного объекта «Шахтный колодец с. Аянка». Объем воды, забранной из водного объекта, признаваемой объектом

налогообложения в пределах установленного лимита составил 3,293 тыс. куб.м. Налоговая ставка на 2022 год – 214 руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 3,13 тыс. руб. (предложение организации – 0,00 тыс. руб.);

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Аянка» Пенжинского муниципального района от 08.09.2020 № 31 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Аянка».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 10,21 тыс. руб. (предложение организации 10,51 тыс. руб., отклонено 0,3 тыс. руб.), исходя из фактического объема холодной воды, отпущенной населению за 2020 год – 12,66 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС) – 40,32 руб.

Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 12,86 тыс. руб. на уровне предложения организации в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений по насосу сетевому с.Аянка. На 2023 год – 12,86 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлен Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по с. Аянка (прямые затраты).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Нормативная прибыль

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Корректировка на 2022 год:

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31

На 2019-2023гг. утвержден долгосрочный параметр регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации - **нормативный уровень прибыли** в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Год	Нормативный уровень прибыли, %
АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения «село Аянка» Пенжинского муниципального района	2019	0,13
	2020	0,13
	2021	0,13
	2022	0,13
	2023	0,13

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2022 год – 2,317 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* – 0,0 тыс. руб.

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размерена 2022 год – 2,317 тыс. руб. и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования

тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Корректировка на 2022 год:

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Аянка» Пенжинского муниципального района от 08.09.2020 № 31АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Аянка».

В связи с этим, на 2022 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 89,11 тыс. руб.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год.

Расчет корректировки НВВ(недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов)по результатам хозяйственной деятельности АО «Южные электрические сети Камчатки» за 2020 год в разрезе муниципальных образований произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2020 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2020 год в сельском поселении «село Аянка», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные

расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «плюс 62,30» тыс. руб.

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов и отклонение фактического уровня объема поданной воды - на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Аянка» Пенжинского муниципального района приняты в размере 62,30 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 17,59 тыс. руб. и учтено сразу в НВВ 2022 года;
- отклонение фактических значений по статьям затрат – 44,66 тыс. руб.;
- отклонение фактически достигнутого уровня нормативной прибыли – 0,06 тыс. руб.

Отклонение по статьям затрат и по нормативной прибыли распределено на 2 года и учтено в НВВ 2022 года в размере 20,0 тыс. руб., в НВВ 2023 года в размере 24,71 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 – 0,0 тыс. руб.

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации:

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 15,370 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 1914,35 тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	1914,35
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	15,370
Тарифы на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м ³	114,88
01.07.-31.12	руб./м ³	134,22

Присутствовавшие на заседании Правления **представители АО «ЮЭСК»** замечаний по проекту постановления и расчетам не высказали. Письменных замечаний не поступало.

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

После обсуждения РЕШИЛИ:

Внести изменения 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений 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»

Раздьяконова О.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании заявления АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 №01-04/1964 (вх. от 30.04.2021 № 90/1500) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2020 №90.01-03/164 было открыто дело № 154/ВС-2022-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям сельского поселения «село Каменское» Пенжинского муниципального района на 2022-2023 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», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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.

АО «Южные электрические сети Камчатки» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой АО «Южные электрические сети Камчатки» на 2021 год, в бухгалтерском учете организации обеспечивается раздельный учет расходов по обычным видам деятельности.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения и водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Каменское» Пенжинского муниципального района Камчатского края от 18.07.2017 года №3 (далее – Концессионное соглашение), АО «Южные электрические сети Камчатки» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров

регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования).

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

Отпуск воды из подземных источников водоснабжения Для формирования тарифов на 2022 год

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.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных Расчетов потребления холодной воды для АО "ЮЭСК" за 2018-2020 годы, на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия - формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2018-2020 годы составил 3,4%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%).

Таким образом, *отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год* принимается экспертом в размере 63,220 тыс. куб. метров (рост на 17,3% к уровню 2021 года), предложение предприятия – 55,01 тыс. куб. метров. Потери воды в сети 35,561 тыс. куб. (56,25% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования) Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принимается на уровне предложения организации в размере 24,717 тыс. куб. метров (предложение предприятия – 24,717 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 12,359 тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 12,359 тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2022 год установлен в размерах:

- население – 15,756 тыс. куб. м.;

- финансируемые за счёт бюджета – 4,219 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,331 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 4,411 тыс. куб. м.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 2657,99 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Предложение организации 2621,57 тыс. руб.;

Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на **2022** год принят в размере 47,415 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 0,75 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 278,09 тыс. руб. Предложение организации 671,91 тыс. руб., отклонено 393,82 тыс. руб. 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. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены Расчеты электроэнергии на производственные нужды организации для ХВС ежемесячно за 2020 год, ожидаемые расходы за 2021 год и плановые расчеты на 2022 и 2023 годы.

Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

- на **2022** год *неподконтрольные расходы* приняты в сумме 36,21 тыс. руб. Предложение организации 58,86 тыс. руб., отклонено 22,65 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *водный налог* – отклонен в полном размере в связи с отсутствием подтверждения начисления. Предложение организации 6,81 тыс. руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 5,70 тыс. руб. (предложение организации – 13,71 тыс. руб., отклонено 8,01 тыс. руб.);

- услуги банка – приняты на уровне предложения организации в размере 13,33 тыс. руб.;

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Каменское» Пенжинского муниципального района от 20.06.2014 № 19 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Каменское».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 17,18 тыс. руб. (предложение организации 17,68 тыс. руб., отклонено 0,5 тыс. руб.), исходя из фактического объема холодной воды, отпущенной населению за 2020 год – 15,76 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС) – 54,51 руб.

Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 524,16 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений по объекту ограждение металлическое; на 2023 год – 524,16 тыс. руб.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлен Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по с. Каменское (прямые затраты).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Нормативная прибыль

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Корректировка на 2022 год:

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31.

На 2019-2023гг. утвержден долгосрочный параметр регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации - **нормативный уровень прибыли** в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Год	Нормативный уровень прибыли, %
АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения «село Каменское» Пенжинского муниципального района	2019	0,19
	2020	0,19
	2021	0,19
	2022	0,19
	2023	0,19

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2022 год – 5,64 тыс. руб., на 2023 год – 5,82 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* – 0,0 тыс. руб.

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размерена 2022 год – 5,64 тыс. руб. и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая

2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Корректировка на 2022 год:

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Каменское» Пенжинского муниципального района от 20.06.2014 № 19 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Каменское».

В связи с этим, на 2022 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 174,54 тыс. руб.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год.

Расчет корректировки НВВ(недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов)по результатам хозяйственной деятельности АО «Южные электрические сети Камчатки» за 2020 год в разрезе муниципальных образований произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2020 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2020 год в сельском поселении «село Каменское», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «минус 439,01» тыс. руб.

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов и отклонение фактического уровня объема поданной воды - на питьевую воду (питьевое водоснабжение)

потребителям сельского поселения «село Каменское» Пенжинского муниципального района приняты в размере «минус 439,01» тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 657,21» тыс. руб. распределено на 2 года и учтено в НВВ 2022 года в размере «минус 129,0» тыс. руб., в НВВ 2023 года в размере «минус 528,21» тыс. руб.;
- отклонение фактических значений по статьям затрат – 217,97 тыс. руб.;
- отклонение фактически достигнутого уровня нормативной прибыли – 0,23 тыс. руб.

Отклонение по статьям затрат и нормативной прибыли подлежит учету в НВВ 2022 года в полном размере 218,20 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 – 0,0 тыс. руб.;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 24,72 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 3920,15 тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	3920,15
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	24,717
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м ³	155,78
01.07.-31.12	руб./м ³	161,42

Присутствовавшие на заседании Правления **представители АО «ЮЭСК»** замечаний по проекту постановления и расчетам не высказали. Письменных замечаний не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений 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»

Раздьяконова О.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании заявления АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 №01-04/1962 (вх. от 30.04.2021 №90/1501) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.05.2021 №90.01-03/165 было открыто дело №155/ВС-2022-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района на 2022-2023 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», приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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.

АО «Южные электрические сети Камчатки» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой АО «Южные электрические сети Камчатки» в бухгалтерском учете организации обеспечивается отдельный учет расходов по обычным видам деятельности.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения и водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района Камчатского края от 18.07.2017 года №2 (далее – Концессионное соглашение), АО «Южные электрические сети Камчатки» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023 гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования).

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

Отпуск воды из подземных источников водоснабжения Для формирования тарифов на 2022 год

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.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных Расчетов потребления холодной воды для АО "ЮЭСК" за 2018-2020 годы, на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия - формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (снижения) потребления воды за 2018-2020 годы составил 3,4%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%).

Таким образом, ***отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год*** принимается экспертом в размере 35,623тыс. куб. метров (снижение на 1,7% к уровню 2021 года), предложение предприятия – 32,130 тыс. куб. метров. Потери воды в сети 2,283 тыс. куб. (6,41% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования) Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принимается в размере 29,616 тыс. куб. метров (предложение предприятия – 26,275 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 14,808тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 14,808тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2022 год установлен в размерах:

- население – 10,876 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 1,862 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,332 тыс. куб. м.

- производственные нужды – 16,546тыс. куб. м.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно сведениям ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 4584,49 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Предложение организации 4521,67 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии **на 2022 год** принят в размере 255,77 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - по 7,18 кВт-ч на 1 куб. м. на каждый год долгосрочного периода регулирования. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 1500,10 тыс. руб. Предложение организации 1307,17 тыс. руб. 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. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены Расчеты электроэнергии на производственные нужды организации для ХВС ежемесячно за 2020 год, ожидаемые расходы за 2021 год и плановые расчеты на 2022 и 2023 годы.

Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

- **на 2022 год неподконтрольные расходы** приняты в сумме 25,28 тыс. руб. Предложение организации 42,43 тыс. руб., отклонено 17,15 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *водный налог* – в размере 3,35 тыс. руб. Предложение организации 7,32 тыс. руб. Отклонено 3,97 тыс. руб. Принят на основании Налоговой декларации по водному налогу за 2020 год, а именно из Расчета налоговой базы и суммы водного налога при заборе воды из водных объектов «Скважина с. Манилы», «Скважина №2 д/с Зарянка с. Манилы», «Скважина №3 50 лет образования СССР с. Манилы». Объем воды, забранной из водного объекта, признаваемой

объектом налогообложения в пределах установленного лимита составил 9,003 тыс. куб.м. Налоговые ставки на 2022 год – 214 руб. и 936 руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2022 год – 5,11 тыс. руб. (предложение организации – 10,03 тыс. руб., отклонено 4,92 тыс. руб.);

- *услуги банка* – приняты на основании расчета организации в размере 5,53 тыс. руб.;

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района от 22.09.2020 № 53 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Манилы».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 11,28 тыс. руб. (предложение организации 11,65 тыс. руб., отклонено 0,36 тыс. руб.), исходя из фактического объема холодной воды, отпущенной населению за 2020год – 10,88 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС) – 51,88 руб.

Амортизация

Амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 242,33 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений по объектам – водопроводная сеть, 2 насоса глубинных, здание дизельная насосная ГРЭ, ограждение металлическое.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлен Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по с. Манилы (прямые затраты).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Нормативная прибыль

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Корректировка на 2022 год:

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31.

На 2019-2023гг. утвержден долгосрочный параметр регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации **-нормативный уровень прибыли** в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Год	Нормативный уровень прибыли, %
АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района	2019	0,15
	2020	0,15
	2021	0,15
	2022	0,15
	2023	0,15

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2022 год – 9,16 тыс. руб., на 2023 год – 9,52 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* – 0,0 тыс. руб.

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размерена 2022 год – 9,16 тыс. руб. и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем

нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Корректировка на 2022 год:

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района от 22.09.2020 № 53 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Манилы».

В связи с этим, на 2022 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 317,35 тыс. руб.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год.

Расчет корректировки НВВ(недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов)по результатам хозяйственной деятельности АО «Южные электрические сети Камчатки» за 2020 год в разрезе муниципальных образований произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2020 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2020 год в сельском поселении «село Манилы», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период

регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере «плюс 512,32» тыс. руб.

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов и отклонение фактического уровня объема поданной воды - на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района приняты в размере 512,32 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – 431,30 тыс. руб. распределено на 3 года и учтено в НВВ 2022 года в размере 143,77 тыс. руб., в НВВ 2023 года в размере 143,77 тыс. руб., в НВВ 2024 года в размере 143,76 тыс. руб.;

- отклонение фактических значений по статьям затрат – 80,91 тыс. руб.;

- отклонение фактически достигнутого уровня нормативной прибыли – 0,10 тыс. руб.

Отклонение по статьям затрат и нормативной прибыли подлежит учету в НВВ 2023 года в полном размере 81,01 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 105,87» тыс. руб.;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 29,616 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 7453,41 тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	7453,41
Объем водоснабжения	тыс. куб.м	29,616
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м3	228,21
01.07.-31.12	руб./м3	275,13

Присутствовавшие на заседании Правления представители АО «ЮЭСК» замечаний по проекту постановления и расчетам не высказали. Письменных замечаний не поступало.

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

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Внести изменения 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

4. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений 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»

Раздьяконова О.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании заявления АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.04.2021 №01-04/1965 (вх. от 30.04.2021 № 90/1499) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 15.05.2020 №90.01-03/163 было открыто дело № 153/ВС-2022-2023 по корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Южные электрические сети Камчатки» потребителям сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района на 2022-2023 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», приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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.

АО «Южные электрические сети Камчатки» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с учетной политикой АО «Южные электрические сети Камчатки» в бухгалтерском учете организации обеспечивается отдельный учет расходов по обычным видам деятельности.

На основании концессионного соглашения в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения и водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района Камчатского края от 14.07.2017 года №1 (далее – Концессионное соглашение), АО «Южные электрические сети Камчатки» были переданы объекты коммунальной инфраструктуры

водоснабжения, утверждены долгосрочные параметры регулирования, а также утвержден перечень мероприятий по реконструкции и модернизации переданных объектов. Долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023гг. установлены на основании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, предусмотренных конкурсной документацией Концессионного соглашения.

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2019-2023гг. произведено с применением метода индексации на срок не менее чем 5 лет (на основе долгосрочных параметров регулирования).

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основ ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА

Отпуск воды из подземных источников водоснабжения.

Для формирования тарифов на 2022 год

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.

Анализ отпуска холодной воды был произведен на основании предоставленных Расчетов потребления холодной воды для АО "ЮЭСК" за 2018-2020 годы, на основании предоставленных данных статистической отчетности предприятия - формы 22-ЖКХ и формы 1-водопровод. Темп изменения (роста) потребления воды за 2018-2020 годы составил 3,5%, что не превышает предельный показатель изменения годовых объемов потребления воды (5%).

Таким образом, *отпуск воды из источников водоснабжения на 2022 год* принимается экспертом в размере 21,134тыс. куб. метров (рост на 3,2% к уровню 2021 года), предложение предприятия – 21,578 тыс. куб. метров. Потери воды в сети 0,962 тыс. куб. (4,55% к объему поднятой воды и поданной в сеть – утвержденный долгосрочный параметр регулирования). Объем полезного отпуска воды потребителям для расчета тарифов на 2022 год принимается в размере 18,237 тыс. куб. метров (предложение предприятия – 18,748 тыс. куб. метров), в том числе:

- в период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 9,119тыс. куб. м.;
- в период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 9,119тыс. куб. м.

По потребителям объем реализации холодной воды на 2022 год установлен в размерах:

- население – 15,166 тыс. куб. м.;
- финансируемые за счёт бюджета – 0,565 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 0,002 тыс. куб. м.
- производственные нужды – 2,504 тыс. куб. м.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования скорректированы по формуле 39 пункта 95 главы VII Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно ПСЭР, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2022 год – 1234,80 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2019 год с учетом индексов потребительских цен 2020/2019 – 103,4%, на 2021/2020 – 106,0%, на 2022/2021 – 104,3% (согласно ПСЭР), индексов эффективности операционных расходов в размере 0,99%. Предложение организации 1217,89 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний.

Объем потребления электроэнергии на **2022 год** принят в размере 110,512 тыс. кВт-ч и рассчитан, исходя из утвержденного удельного расхода электроэнергии – 5,229 кВт-ч на 1 куб. м. Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год приняты экспертом в сумме 648,151 тыс. руб. Предложение организации 403,14 тыс. руб. 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. В подтверждение расходов на электроэнергию организацией предоставлены Расчеты электроэнергии на производственные нужды организации для ХВС ежемесячно за 2020 год, ожидаемые расходы за 2021 год и плановые расчеты на 2022 и 2023 годы.

Неподконтрольные расходы

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина уровня неподконтрольных расходов на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктами 49 и 88](#) Методических указаний.

- на **2022 год неподконтрольные расходы** приняты в сумме 18,69 тыс. руб. Предложение организации 24,02 тыс. руб., отклонено 5,33 тыс. руб. Сформировались следующим образом:

- *водный налог* – в размере 0,93 тыс. руб. Предложение организации 3,45 тыс. руб. Отклонено 2,51 тыс. руб. Принят на основании Налоговой декларации по водному налогу за 2020 год, а именно из Расчета налоговой базы и суммы

водного налога при заборе воды из водного объекта «Шахтный колодец с. Слаутное». Объем воды, забранной из водного объекта, признаваемой объектом налогообложения в пределах установленного лимита составил 4,351 тыс. куб.м. Налоговая ставка на 2022 год – 214 руб.;

- *налог на прибыль* – рассчитан экспертом в соответствии с действующим законодательством – 20% от нормативной прибыли на 2021 год – 3,73 тыс. руб. (предложение организации – 4,77 тыс. руб., отклонено 1,04 тыс. руб.);

- *услуги банка* – приняты на основании расчета организации в размере 1,70 тыс. руб.;

- *сбытовые расходы гарантирующей организации*

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» *сбытовые расходы гарантирующей организации* включают в себя, в том числе, *расходы по сомнительным долгам* в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования.

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района от 09.09.2020 № 40 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Слаутное».

Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные приняты экспертом на 2022 год в сумме 12,34 тыс. руб. (предложение организации 12,79 тыс. руб., отклонено 0,45 тыс. руб.), исходя из фактического объема холодной воды, отпущенной населению за 2020 год – 15,68 тыс. куб. м, среднего тарифа для населения за 2020 год (без НДС) – 39,35 руб.

Амортизация

Амортизация основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлены амортизационные ведомости, оборотно-сальдовые ведомости.

Корректировка на 2022 год:

Скорректирована величина амортизации на год *i* долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний

На 2022 год расходы по данной статье приняты в размере 76,57 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизационных отчислений по объекту ограждение металлическое.

В подтверждение экономической обоснованности данных расходов, представлен Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по с. Слаутное (прямые затраты).

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Нормативная прибыль

В соответствии с п.46. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», п.86 методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

В расчет социальных выплат из прибыли, как экономически обоснованные расходы, Службой подлежат включению в тариф следующие виды льгот и гарантий: компенсация родительской платы за содержание детей в детском саду (одиноким матерям, отцам, воспитывающим детей без матери); выплаты по коллективному договору (на погребение, на регистрацию брака, выплаты на рождение, выплаты к юбилейной дате); материальная помощь работникам при стихийных бедствиях (пожар, наводнение, кража, длительная болезнь работника).

Корректировка на 2022 год:

Согласно п.86 Методических указаний в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31.

На 2019-2023гг. утвержден долгосрочный параметр регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации **-нормативный уровень прибыли** в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Год	Нормативный уровень прибыли, %
АО «ЮЭСК» потребителям сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района	2019	0,13
	2020	0,13
	2021	0,13
	2022	0,13
	2023	0,13

С учетом утвержденного уровня нормативной прибыли величина нормативной прибыли принята: на 2022 год – 2,57 тыс. руб., на 2023 год – 2,67 тыс. руб.

В том числе:

- *капитальные расходы* – 0,0 тыс. руб.

- *расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (прибыль на социальное развитие)* приняты в размерена 2022 год – 2,57 тыс. руб. и рассчитаны в соответствии с утвержденным уровнем

нормативной прибыли в рамках долгосрочных параметров регулирования тарифов (п.84 Методических указаний) для каждого года долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных от величины текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Корректировка на 2022 год:

Согласно постановлению Администрации сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района от 09.09.2020 № 40 АО «ЮЭСК» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения на территории сельского поселения «село Слаутное».

В связи с этим, на 2022 год включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 98,72 тыс. руб.

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.74 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя:

- а) текущие расходы;
- б) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- в) нормативную прибыль;
- г) расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации.

Корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год.

Расчет корректировки НВВ(недополученных доходов/расходов и (или) экономически необоснованных доходов)по результатам хозяйственной деятельности АО «Южные электрические сети Камчатки» за 2020 год в разрезе муниципальных образований произведен Службой в соответствии с формулами 33 и 38 пунктов 91 и 95 главы VII Методических указаний 1746-э, на основании обосновывающих документов, подтверждающих фактические показатели расходов и доходов организации за 2020 год (бухгалтерской, статистической отчетности, заключенных договоров и др.).

Всего недополученный доход по результатам хозяйственной деятельности организации за 2020 год в сельском поселении «село Слаутное», подлежащий к учету при регулировании тарифов не позднее, чем на 3-й годовой период

регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, принят Службой в размере 193,19 тыс. руб.

Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов в составе неподконтрольных расходов и отклонение фактического уровня объема поданной воды - на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям сельского поселения «село Слаутное» Пенжинского муниципального района приняты в размере 193,19 тыс. руб. и сформировалась следующим образом:

- отклонение фактически достигнутого объема поданной воды – «минус 97,15» тыс. руб. учтено в НВВ 2022 года в полном размере;
- отклонение фактических значений по статьям затрат – 290,65 тыс. руб.;
- отклонение фактически достигнутого уровня нормативной прибыли – «минус 0,31» тыс. руб.

Отклонение по статьям затрат и нормативной прибыли распределено на 2 года и подлежит учету в НВВ 2022 года в размере 180,00 тыс. руб., в НВВ 2023 года в размере 110,35 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 – 0,0 тыс. руб.;

Таким образом, экспертом Службы сформированы следующие показатели производственной программы организации на долгосрочный период:

на 2022 год:

- объем отпуска воды – 18,237 тыс. куб. м.
- необходимая валовая выручка – 2162,36 тыс. руб.

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

Наименование	Ед. изм.	2022
НВВ	тыс. руб.	2227,45
Объем водоснабжения	тыс. куб. м	18,748
Тариф на водоснабжение		
01.01.-30.06	руб./м ³	115,10
01.07.-31.12	руб./м ³	122,52

Присутствовавшие на заседании Правления **представители АО «ЮЭСК»** замечаний по проекту постановления и расчетам не высказали. Письменных замечаний не поступало.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести изменения 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» в соответствии с предложениями эксперта.

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

5. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы

Горшкова А.В.- экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ООО «Чистый край» от 17.08.2021 № б/н (вх. от 17.08.2021 вх. № 90/2350), от 01.09.2021 № б/н (вх. от 01.09.2021 вх. № 90/2494), от 10.09.2021 № б/н (вх. от 13.09.2021 вх. № 90/2586), от 22.09.2021 № б/н (вх. от 22.09.2021 вх. № 90/2699), от 24.09.2021 № б/н (вх. от 24.09.2021 вх. № 90/2723) и от 08.10.2021 № б/н (вх. от 11.10.2021 вх. № 90/2873) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.10.2021 № 90.01-03/282 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2022-2024 годы.

Проверка произведена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), а также со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 (далее – прогноз Минэкономразвития от 30.09.2021), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица ООО «Чистый край». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Чистый край» обосновывающие материалы и документы.

ООО «Чистый край» применяет упрощённую систему налогообложения.

В соответствии с учётной политикой ООО «Чистый край» на 2021 год, утвержденной приказом № б/н от 01.09.2021 г., в бухгалтерском учёте организации используется сокращённая система счетов:

- 10 «Материалы» - вместо счетов 07 «Оборудование к установке», 10 «Материалы»;

- 20 «Основное производство» - вместо счетов 20 «Основное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы»;

- 51 «Расчетные счета» - вместо счетов 51 «Расчетные счета», 52 «Валютные счета», 55 «Специальные счета в банках», 57 «Переводы в пути»;

- 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» - вместо счетов 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками», 71 «Расчеты с подотчетными лицами», 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», 75 «Расчеты с кредиторами», 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами»;

- 80 «Уставной капитал» - вместо счетов 80 «Уставной капитал», 82 «Резервный капитал», 83 «Добавочный капитал»;

- 99 «Прибыли и убытки» - вместо счетов 90 «Продажи», 91 «Прочие доходы и расходы», 99 «Прибыли и убытки».

Регулирование тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2022-2024 годы произведено методом индексации на период длительностью не менее 3 годовых периодов регулирования (при первом применении долгосрочных тарифов) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, расчетов затрат.

Согласно п. 28 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов).

Проанализировав и обобщив плановые показатели ООО «Чистый край», эксперт Службы откорректировал затраты на захоронение ТКО по видам и статьям затрат, тарифы на 2022-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в области обращения с твердыми коммунальными отходами, применяя при установлении тарифов метод индексации.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ) И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОТПУСКА УСЛУГ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Объём твердых коммунальных отходов на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом № 483-ФЗ от 25.12.2018 «О внесении изменений в статью 291 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» до 1 января 2023 года предусматривается возможность использования существующих объектов размещения твердых коммунальных отходов, не имеющих предусмотренной законодательством Российской Федерации документации, без лицензии на осуществление деятельности по размещению отходов I — IV классов опасности при условии получения соответствующего заключения Минприроды России и включения этих объектов в территориальную схему обращения с отходами.

Объект размещения твердых коммунальных отходов «Полигон ТКО с. Тигиль», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 82:01:000011:238, введенный в эксплуатацию до 01.01.2019 и не имеющий документации, на основании приказа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 1808 от 28.12.2020 включен в перечень объектов размещения ТКО на территории Камчатского края (в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Приказом Минприроды РФ от 14.05.2019 № 303 «Об утверждении Порядка формирования и изменения перечня объектов размещения ТКО на территории субъекта РФ и Порядка подготовки заключения Минприроды России о возможности использования объектов размещения ТКО, введенных в эксплуатацию 01.01.2019 и не имеющих документации, предусмотренной законодательством РФ, для размещения ТКО»).

ООО «Чистый край» на основании договора № 01/2020 от 13.01.2020 г.с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и экономической политике Тигильского муниципального района арендует земельный участок с кадастровым номером 82:01:000011:238 площадью 45580 кв.м., вид разрешённого использования- под полигон ТБО и ЖБО села Тигиль.

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих

документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Территориальной схемой обращения с отходами в Камчатском крае (далее – территориальная схема), в редакции приказа Агентства по обращению с отходами Камчатского края от 31.08.2020 № 59, установлен суммарный прогноз образования отходов по всем отраслям (жилищный фонд, объекты инфраструктуры и предприятия) по Тигильскому МР (стр.164 терр.схемы). Прогнозный объем образования отходов на свалке с. Тигиль составит 11,193 тыс. куб. м. в год.

Предложение ООО «Чистый край» по объему твердых коммунальных отходов, принимаемых на полигон в с. Тигиль для последующего захоронения, составляет 4,655 тыс.куб.м. в год

Постановлением Службы №108 от 28.07.2021 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Тигильского муниципального района (сельских поселений Тигиль и Усть-Хайрюзово) на 2021 год» утвержден объем захоронения твердых коммунальных отходов в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на 2021 год в размере 4,819 тыс. куб.м. в год

С учетом вышеизложенного, при отсутствии изменений в территориальной схеме, экспертом предлагается принять объем захоронения твердых коммунальных отходов в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района на уровне 4,819 тыс. куб. м в год.

Объем твердых коммунальных отходов для формирования тарифов на 2023-2024 годы принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2023 год – 4,819 тыс. куб. м.;
- на 2024 год – 4,819 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

В соответствии с пп. 44-48 Основ ценообразования при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, нормативную прибыль, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации. Текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов. Операционные расходы регулируемой организации определяются в соответствии с методическими указаниями на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных

расходов определяется в соответствии с методическими указаниями и включает в себя:

- * производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы),

- * ремонтные расходы,

- * административные расходы,

- * сбытовые расходы.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов в первый год долгосрочного периода регулирования (2022 год) принят в сумме 4 791,64 тыс. руб. (предложение организации – 5 736,03 тыс. руб.), отклонено -944,39 тыс. руб.

В соответствии с п.17 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются следующие расходы:

1) *расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд*, приняты экспертом по предложению организации в размере 100,55 тыс. руб.

В том числе: расчет защитных и очищающих средств, смывающих и (или) обезвреживающих средств для работников ООО «Чистый край» (свалка сельское поселение «Село Тигиль») составлен на основании Приказа Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 № 1122н (ред. от 23.11.2017) "Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда "Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами" и скорректирован на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,0 человека. Расходы на защитные (обезвреживающие) и смывающие средства приняты в размере 14,79 тыс. руб. Расчет произведен исходя из расценок Прайс-листа Техноавиа от 03.06.2020 года, приведенных организацией, с учетом доставки 15% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6%.

Расчет потребности в спецодежде и спец.обуви для производственного персонала ООО «Чистый край» на свалке в сельском поселении «село Тигиль» составлен организацией на основании:

- Приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 09.12.2014 г. №997н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 03.10.2008г. №543н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, жилищно-коммунального хозяйства, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 14.12.2010г. №1104н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам машиностроительных и металлообрабатывающих производств, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 16.07.2007г. №477 "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на строительных, строительномонтажных и ремонтно-строительных работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 09.12.2009г. №970н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением".

Расходы на спецодежду приняты в размере 59,88 тыс. руб., скорректированные на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,0 человека. Расчет произведен исходя из расценок прайс-листа Техноавиа от 03.06.2020 года, приведенных организацией, с учетом доставки 15% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6%, ИПЦ 2022/2021 – 104,3%.

Затраты на остальной хозяйственный инвентарь и материалы (огнетушитель, дозиметр, лопаты, кассовый аппарат, расходные материалы к нему и прочее) скорректированы экспертом и рассчитаны частично от расценок, предложенных организацией на основании прайс-листа Техноавиа от 03.06.2020г. и частично по аналогии с расчетами раздела 1.3.1.2 «Расшифровка расходов на приобретение сырья и материалов ГУП "Спецтранс" на 2020 год (свалка с. Соболево), с учетом доставки 15% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6%. ИПЦ 2022/2021 – 104,3%, приняты в размере 25,88 тыс. руб.

2.) *расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов* приняты Экспертом в размере 731,42 тыс. руб.

Величина расходов, согласно Методическим указаниям, определена как сумма расходов на эксплуатационные затраты и мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха.

- *Эксплуатационные затраты* приняты Экспертом в размере 417,92 тыс. руб.

Экспертом скорректирован расчет изоляции уплотненного слоя ТКО грунтом в соответствии с Инструкцией по проектированию, эксплуатации и

рекультивации полигонов твердых бытовых отходов, утвержденной Министерством Строительства Российской Федерации 02.11.1996г. (см. расчет «Эксплуатация полигона»)

Расходы на аренду техники для работы на полигоне приняты на основании предоставленного организацией Договора по предоставлению услуг специализированной техники №1 от 25.12.2020г. в размере 8000 руб. за час работы экскаватора HitachiEX-200, в размере 7000 рублей за час работы Самосвала КамАЗ 5511, в размере 8000 руб. за час работы бульдозера shantuisd16.

- расходы на мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха

Данные затраты включают расходы на мониторинг состояния почвы, воды и атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне объекта размещения отходов «Полигон ТКО в с.Тигиль» согласно Программы мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта, утвержденной ООО «Чистый край» 25.01.2020г. и коммерческого предложения ИП Габитова И.И в размере 313,500 тыс. руб.

3.) *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты экспертом в размере 2182,82 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Постановления № 484 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала (ФОТ ОПП) на 2022 год сформирован Экспертом с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10772,00 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением для рабочих на полигонах захоронения отходов.

Также при формировании ФОТ учтён среднетарифный коэффициент 1,12, включены текущее премирование в размере 30%, дополнительное премирование в размере 12,5 %, районный коэффициент и северные надбавки в размере 1,6.

Средняя заработная плата ОПП принята в размере 46012,33 руб. в месяц.

Численности основного производственного персонала (ОПП) принята 3,0 человека на весь объем отходов, она сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06.12.94 №13, далее - Рекомендации), актуальными в 2021 году (раздел 2.3. Нормативы численности руководителей, специалистов, служащих и рабочих полигонов бытовых отходов).

В соответствии с примерным перечнем работ на полигоне отраженным в таблице 24 Рекомендаций (и по аналогии с расчетом численности сотрудников на свалке с. Соболево на 2021г.) в состав численности принимается 0,5 ставка

контролера-приемщика, с таблицей 25 – 0,5 рабочий по благоустройству, согласно п. 2.3.2.6. для охраны полигона в нерабочее время – 2 сторожа, из расчета норматива численности на 1 пост - 1 человек в смену.

Таким образом, ФОТ ОПП на захоронение ТКО (без учета проезда в отпуск) принят Экспертом в размере 1656,44 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала от ФОТ приняты в соответствии с действующим налоговым законодательством в размере 30,3% - 526,38 тыс. руб.

4) *расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями*, включая расходы на оплату услуг связи, расходы на оплату вневедомственной охраны, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы на оплату других работ и услуг, не относящихся к расходам на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций приняты экспертом в размере 1282,27 тыс. руб.

5) *расходы на служебные командировки* приняты экспертом по предложению организации в размере 13,57 тыс. руб.

6) *расходы на обучение персонала* приняты экспертом на уровне предложения организации в размере 3,82 тыс. руб.

7) *расходы на арендную плату* приняты экспертом на уровне предложения организации в размере 46,41 тыс. руб.

8) *расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль и расходы на обязательное страхование производственных объектов* организацией не заявлялись и не приняты экспертом.

9) *общехозяйственные расходы* включают затраты ФОТ и страховых взносов АУП.

Численности административно-управленческого персонала (АУП) принята 0,19 человека на весь производственный персонал, она сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06.12.94 №13, далее - Рекомендации), актуальными в 2018 году (раздел 2.1 Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих специализированных автохозяйств по уборке городов). Расходы приняты Экспертом в размере 322,18 тыс. руб., из них ФОТ АУП – 247,26 тыс. руб., отчисления на социальные нужды от ФОТа АУП – 74,92 тыс. руб.

10) *другие расходы, в том числе проезд в отпуск, расходы на охрану труда и мед.комиссию* приняты экспертом в размере 108,59 тыс. руб. Расходы на проезд в отпуск в размере 93,80 тыс. руб. приняты экспертом по предложению предприятия. Расходы на медицинскую комиссию производственного персонала приняты экспертом по аналогии расчета расходов на медосмотр работников, подлежащих периодическому медицинскому осмотру работников ГУП "Спецтранс" на 2021 год (свалка с. Соболево) согласно договору №28/19 и счета №622 от 05.11.2019г. на принятую численность 3,0 человека, ИПЦ 2020/2019-

103,2%, ИПЦ 2021/2020 – 103,6%, ИПЦ 2022/2021 – 104,3% и составили 14,79 тыс. руб.

Сбытовые и ремонтные расходы, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, организацией не заявлялись.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования на 2023-2024 гг. скорректированы по формуле 3 пункта 30 главы IV Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 30.09.2021, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2023 год – 4933,47 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2022 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0%, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2024 год – 5079,50 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0%, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

Неподконтрольные расходы приняты на 2022 год в сумме 79,26 тыс. руб. (предложение предприятия – 79,42 тыс. руб.). Отклонено экспертом - 0,16 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов учитываются следующие расходы:

- *земельный налог и арендная плата за землю* в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, приняты экспертом в размере 3,83 тыс. руб. Затраты приняты в соответствии с договором аренды земельного участка от 13.01.2020 № 01/2020.

- *расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов*

В соответствии с п.43(1) Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Расчет данной платы произведен экспертом согласно ставкам платы, за размещение отходов производства и потребления по 5 классу опасности на 2021 год принимается в размере 18,68 рублей за 1 тонну, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

В соответствии с Постановлением от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности

(малоопасные)» ставка платы за размещение отходов IV класса составляет 95 рублей за 1 тонну.

Таким образом, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты Экспертом в размере 75,43 тыс. руб. на уровне предложения предприятия.

Скорректированные неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования, определяются в соответствии с пунктом 32 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования.

на 2023 год - в сумме 79,26 тыс. руб., в том числе:

- *земельный налог и арендная плата за землю* приняты в сумме 3,83 тыс. руб.;

- *расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов* приняты экспертом в размере 75,43 тыс. руб.

на 2024 год - в сумме 79,26 тыс. руб., в том числе:

- *земельный налог и арендная плата за землю* приняты в сумме 3,83 тыс. руб.;

- *расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов* приняты экспертом в размере 75,43 тыс. руб.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов определены, согласно Методическим указаниям, как сумма произведений расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов. Расходы с учетом потребности топлива для бензинового генератора Yamaha EF 7200 E, режима работы оборудования на свалке в летнее и зимнее время (уличный светодиодный светильник, конвектор для обогрева помещения), потребляемой мощностью 1 единицы оборудования (кВт/час), нормы расхода топлива на 1 час работы оборудования, цены топлива за литр заявлены организацией в размере 129,24 тыс. руб.

Бензиновый генератор Yamaha EF 7200 E передан в аренду ООО «Чистый край» в соответствии с договором аренды оборудования № 1 от 01.09.2021 сроком на 1 год. В связи с отсутствием документального подтверждения наличия балка на полигоне Тигиль, расходы на приобретение энергетических ресурсов отклонены экспертом в полном объеме.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов организацией не заявлены.

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ

**ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО
ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ
(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых
орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из
расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных
регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Нормативная прибыль

В соответствии с п. 24 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, за исключением средств, учтенных в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта;

2) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, в том числе расходы на привлечение и погашение таких займов и кредитов, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определяется с учетом положений пункта 12 настоящих Методических указаний;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы по данной статье затрат на 2022 год предприятием заявлены в размере 80,11 тыс. рублей. В связи с тем, что коллективный договор в материалах тарифного дела не представлен, инвестиционная программа предприятию не принималась, предложение отклонено экспертом в полном объеме.

Расчетная предпринимательская прибыль

Согласно пункта 55 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 39 Основ ценообразования, в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расчетная предпринимательская прибыль заявлена организацией на 2022 год в сумме 301,24 тыс. руб. Экспертом при установлении тарифа расчетная предпринимательская прибыль, исходя из скорректированных расходов организации, определена в размере 243,54 тыс. руб. (отклонено -57,70 тыс. руб.), на 2023 год – в размере 250,64 тыс. руб., на 2024 год – в размере 257,94 тыс. руб.

4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

Исходя из вышеизложенных предложений и в соответствии с пунктами 45, 47 Методических указаний сформированы следующие показатели предприятия на 2022 год:

- планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов – 4,819 тыс.куб.м.;
- НВВ – 5114,44 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф на захоронение ТКО–1 061,28 руб./куб.м.

На 2023 год сформированы следующие показатели предприятия:

- планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов – 4,819 тыс.куб.м.;
- НВВ – 5263,37 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф на захоронение ТКО –1 092,19руб./куб.м.

На 2024 год сформированы следующие показатели предприятия:

- планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов – 4,819 тыс.куб.м.;
- НВВ – 5416,70тыс. руб.;
- среднегодовой тариф на захоронение ТКО –1124,01руб./куб.м.

ВЫВОДЫ

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2022-2024 годы в сфере захоронения твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района следующие показатели:

Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов
ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского
муниципального района Камчатского края на 2022 -2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на захоронение твердых коммунальных отходов, без НДС
			Руб./куб.м.
1.	ООО «Чистый край»	01.01.2022-30.06.2022	1 050,14
		01.07.2022-31.12.2022	1 072,43
		01.01.2023-30.06.2023	1 072,43
		01.07.2023-31.12.2023	1 111,94

	01.01.2024-30.06.2024	1 111,94
	01.07.2024-31.12.2024	1 136,07

ООО «Чистый край» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствовал представитель ООО «Чистый край» Новоселов Юрий Михайлович (доверенность от 01.01.2021 б/н, срок полномочий до 01.01.2022). Организация выразила согласие с проектом постановления и калькуляционными расчетами письмом от 11.11.2021 № б/н (вх. № 90/3215 от 12.11.2021).

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Тигиль» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

6. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы

Горшкова А.В. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ООО «Чистый край» от 17.08.2021 № б/н (вх. от 17.08.2021 вх. № 90/2350), от 01.09.2021 № б/н (вх. от 01.09.2021 вх. № 90/2494), от 10.09.2021 № б/н (вх. от 13.09.2021 вх. № 90/2586), от 22.09.2021 № б/н (вх. от 22.09.2021 вх. № 90/2699), от 24.09.2021 № б/н (вх. от 24.09.2021 вх. № 90/2723) и от 08.10.2021 № б/н (вх. от 11.10.2021 вх. № 90/2873) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.10.2021 № 90.01-03/282 была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2022-2024 годы.

Проверка произведена в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлениями Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка

определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), а также со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ на 2021-2023 годы – согласно показателям прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 (далее – прогноз Минэкономразвития от 26.09.2020), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Ответственность за достоверность представленных показателей, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица ООО «Чистый край». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ООО «Чистый край» обосновывающие материалы и документы.

ООО «Чистый край» применяет упрощенную систему налогообложения.

В соответствии с учётной политикой ООО «Чистый край» на 2021 год, утвержденной приказом № б/н от 01.09.2021г., в бухгалтерском учёте организации используется сокращённая система счетов:

- 10 «Материалы» - вместо счетов 07 «Оборудование к установке», 10 «Материалы»;

- 20 «Основное производство» - вместо счетов 20 «Основное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы»;

- 51 «Расчетные счета» - вместо счетов 51 «Расчетные счета», 52 «Валютные счета», 55 «Специальные счета в банках», 57 «Переводы в пути»;

- 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» - вместо счетов 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками», 71 «Расчеты с подотчетными лицами», 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям», 75 «Расчеты с учредителями», 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами»;

- 80 «Уставной капитал» - вместо счетов 80 «Уставной капитал», 82 «Резервный капитал», 83» Добавочный капитал»;

- 99 «Прибыли и убытки» - вместо счетов 90 «Продажи», 91 «Прочие доходы и расходы», 99 «Прибыли и убытки».

Регулирование тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2022-2024 годы произведено методом индексации на период длительностью не менее 3 годовых периодов регулирования (при первом применении долгосрочных тарифов) на основании имеющихся и представленных в Службу материалов, расчетов затрат.

Согласно п. 28 Методических указаний к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

- 1) базовый уровень операционных расходов;
- 2) индекс эффективности операционных расходов;
- 3) нормативный уровень прибыли;
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов).

Проанализировав и обобщив плановые показатели ООО «Чистый край», эксперт Службы откорректировал затраты на захоронение ТКО по видам и статьям затрат, тарифы на 2022-2024 годы в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района с учетом основных принципов регулирования цен (тарифов) в области обращения с твердыми коммунальными отходами, применяя при установлении тарифов метод индексации.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ) И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОТПУСКА УСЛУГ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Объём твердых коммунальных отходов на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом № 483-ФЗ от 25.12.2018 «О внесении изменений в статью 291 Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» до 1 января 2023 года предусматривается возможность использования существующих объектов размещения твердых коммунальных отходов, не имеющих предусмотренной законодательством Российской Федерации документации, без лицензии на осуществление деятельности по размещению отходов I — IV классов опасности при условии получения соответствующего заключения Минприроды России и включения этих объектов в территориальную схему обращения с отходами.

Объект размещения твердых коммунальных отходов «Полигон ТКО с. Усть-Хайрюзово», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 82:01:000019:400.

ООО «Чистый край» на основании договора № 02/2020 от 13.01.2020 г. с Комитетом по управлению муниципальным имуществом и экономической политике Тигильского муниципального района арендует земельный участок с кадастровым номером 82:01:000019:400 площадью 25000 кв.м., вид разрешённого использования - под полигон ТБО и ЖБО.

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых

коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Территориальной схемой обращения с отходами в Камчатском крае (далее – территориальная схема), в редакции приказа Агентства по обращению с отходами Камчатского края от 31.08.2020 № 59, установлен суммарный прогноз образования отходов по всем отраслям (жилищный фонд, объекты инфраструктуры и предприятия) по Тигильскому МР (стр.164 терр.схемы). Прогнозный объем образования отходов на свалке с. Усть-Хайрюзово составит 6,009 тыс. куб. м. в год.

Предложение ООО «Чистый край» по объему твердых коммунальных отходов, принимаемых на полигон в с. Усть-Хайрюзово для последующего захоронения, составляет 2,690 тыс.куб.м. в год

Постановлением Службы №108 от 28.07.2021 «Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Тигильского муниципального района (сельских поселений Тигиль и Усть-Хайрюзово) на 2021 год» утвержден объем захоронения твердых коммунальных отходов в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на 2021 год в размере 2,744 тыс. куб.м. в год

С учетом вышеизложенного, при отсутствии изменений в территориальной схеме, экспертом предлагается принять объем захоронения твердых коммунальных отходов в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района на уровне 2,744 тыс. куб. м в год.

Объем твердых коммунальных отходов для формирования тарифов на 2023-2024 годы принимается экспертом в следующих размерах:

- на 2023 год - 2,744 тыс. куб. м.;
- на 2024 год – 2,744 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ) РАСХОДОВ

В соответствии с п. 44-48 Основ ценообразования при установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, нормативную прибыль, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации. Текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов. Операционные расходы регулируемой организации определяются в соответствии с методическими указаниями на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации установленного базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных

расходов определяется в соответствии с методическими указаниями и включает в себя:

- * производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы),

- * ремонтные расходы,

- * административные расходы,

- * сбытовые расходы.

Базовый уровень операционных(подконтрольных) расходов в первый год долгосрочного периода регулирования (2022 год) принят в сумме 4844,29 тыс. руб. (предложение организации – 5435,397 тыс. руб.), отклонено -591,68 тыс. руб.

В соответствии сп.17 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются следующие расходы:

1) *расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд*, приняты экспертом по предложению организации в размере 97,31 тыс. руб.

В том числе: расчет защитных и очищающих средств, смывающих и (или) обезвреживающих средств для работников ООО «Чистый край» (свалка сельское поселение «Село Усть-Хайрюзово») составлен на основании Приказа Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 N 1122н (ред. от 23.11.2017) "Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда "Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами" и скорректирован на принятую Экспертом численность производственного персонала 4,0 человека. Расходы на защитные (обезвреживающие) и смывающие средства приняты по предложению предприятия в размере 10,64 тыс. руб. Расчет произведен исходя из расценок Прайс-листа Техноавиа от 03.06.2020 года, приведенных организацией, с учетом доставки 15% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6%.

Расчет потребности в спецодежде и спец.обуви для производственного персонала ООО «Чистый край» на свалке в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» составлен организацией на основании:

- Приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 09.12.2014 г. №997н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 03.10.2008г. №543н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, жилищно-коммунального хозяйства, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 14.12.2010г. №1104н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам машиностроительных и металлообрабатывающих производств, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 16.07.2007г. №477 "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на строительных, строительномонтажных и ремонтно-строительных работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением";

- Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 09.12.2009г. №970н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением".

Расходы на спецодежду приняты в размере 45,64 тыс. руб. по предложению предприятия. Расчет произведен исходя из расценок прайс-листа Техноавиа от 03.06.2020 года, приведенных организацией, с учетом доставки 15% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6.

Затраты на остальной хозяйственный инвентарь и материалы (огнетушитель, дозиметр, лопаты, кассовый аппарат, расходные материалы к нему и прочее) скорректированы экспертом и рассчитаны частично от расценок, предложенных организацией на основании прайс-листа Техноавиа от 03.06.2020 г. и частично по аналогии с расчетами раздела 1.3.1.2 «Расшифровка расходов на приобретение сырья и материалов ГУП "Спецтранс" на 2020 год (свалка с. Соболево), с учетом доставки 15% и ИПЦ 2021/2020 – 103,6% приняты в размере 41,03 тыс.руб.

2.) *расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов* приняты Экспертом в размере 528,65 тыс. руб.

Величина расходов, согласно Методическим указаниям, определена как сумма расходов на эксплуатационные затраты и мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха.

- *Эксплуатационные затраты* приняты Экспертом в размере 215,15 тыс. руб.

Экспертом скорректирован расчет изоляции уплотненного слоя ТКО грунтом в соответствии с Инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов твердых бытовых отходов, утвержденной

Министерством Строительства Российской Федерации 02.11.1996 г. (см. расчет «Эксплуатация полигона»)

Расходы на аренду техники для работы на полигоне приняты на основании предоставленного организацией Договора по предоставлению услуг специализированной техники №1 от 25.12.2020 г. в размере 8000 руб. за час работы экскаватора HitachiEX-200, в размере 7000 рублей за час работы Самосвала КаМАЗ 5511, в размере 8000 руб. за час работы бульдозера shantuisd16.

-расходы на мониторинг по экосостоянию почвы, воды и атмосферного воздуха

Данные затраты включают расходы на мониторинг состояния почвы, воды и атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне объекта размещения отходов «Полигон ТКО в с.Усть-Хайрюзово» согласно Программы мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта, утвержденной ООО «Чистый край» 25.01.2020г. и коммерческого предложения ИП Габитова И.И в размере 313,500 тыс. руб.

3.) *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала* приняты экспертом в размере 2198,27 тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Постановления № 484 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и планового и (или) фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за последний период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала (ФОТ ОПП) на 2022 год сформирован Экспертом с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10772,00 руб. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением для рабочих на полигонах захоронения отходов.

Также при формировании ФОТ учтён среднетарифный коэффициент 1,12, включены текущее премирование в размере 30%, дополнительное премирование в размере 12,5 %, районный коэффициент и северные надбавки в размере 1,6.

Средняя заработная плата ОПП принята в размере 46012,33руб. в месяц.

Численности основного производственного персонала (ОПП) принята 3,0 человека на весь объем отходов, она сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06.12.94 №13, далее - Рекомендации), актуальными в 2021 году (раздел 2.3. Нормативы численности руководителей, специалистов, служащих и рабочих полигонов бытовых отходов).

В соответствии с примерным перечнем работ на полигоне отраженным в таблице 24 Рекомендаций (и по аналогии с расчетом численности сотрудников на свалке с. Соболево на 2021г.) в состав численности принимается 0,5 ставка контролера-приемщика, с таблицей 25 – 0,5рабочий по благоустройству,

согласно п. 2.3.2.6. для охраны полигона в нерабочее время – 2 сторожа, из расчета норматива численности на 1 пост - 1 человек в смену.

Таким образом, ФОТ ОПП на захоронение ТКО (без учета проезда в отпуск) принят Экспертом в размере 1656,44 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала от ФОТ приняты в соответствии с действующим налоговым законодательством в размере 30,3% - 541,83 тыс. руб.

4) *расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями*, включая расходы на оплату услуг связи, расходы на оплату вневедомственной охраны, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы на оплату других работ и услуг, не относящихся к расходам на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций приняты экспертом в размере 1520,13 тыс. руб.

5) *расходы на служебные командировки* приняты экспертом по предложению организации в размере 13,57 тыс.руб.

6) *расходы на обучение персонала* приняты экспертом на уровне предложения организации в размере 3,82 тыс. руб.

7) *расходы на арендную плату* приняты экспертом на уровне предложения организации в размере 46,41 тыс. руб.

8) *расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль и расходы на обязательное страхование производственных объектов* организацией не заявлялись и не приняты экспертом.

9) *общехозяйственные расходы* включают затраты ФОТ и страховых взносов АУП.

Численности административно-управленческого персонала (АУП) принята 0,19 человека на весь производственный персонал, она сформирована в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства (утвержденными Приказом Минстроя РФ от 06.12.94 №13, далее - Рекомендации), актуальными в 2018 году (раздел 2.1 Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих специализированных автохозяйств по уборке городов). Расходы приняты Экспертом в размере 322,18 тыс. руб., из них ФОТ АУП – 247,26 тыс. руб., отчисления на социальные нужды от ФОТа АУП – 74,92 тыс. руб.

10) *другие расходы, в том числе проезд в отпуск, расходы на охрану труда и мед.комиссию* приняты экспертом в размере 113,94 тыс. руб. Расходы на проезд в отпуск в размере 99,15 тыс. руб. приняты по предложению предприятия. Расходы на медицинскую комиссию производственного персонала приняты экспертом по аналогии расчета расходов на медосмотр работников, подлежащих периодическому медицинскому осмотру работников ГУП "Спецтранс" на 2021 год (свалка с. Соболево) согласно договору №28/19 и счета №622 от 05.11.2019г. на принятую численность 3,0 человека, ИПЦ 2020/2019- 103,2%, ИПЦ 2021/2020 – 103,6%,ИПЦ 2022/2021 – 104,3% и составили 14,79 тыс. руб.

Сбытовые и ремонтные расходы, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, организацией не заявлялись.

Операционные расходы на долгосрочный период регулирования на 2023-2024 гг. скорректированы по формуле 3 пункта 30 главы IV Методических указаний с учетом индексов потребительских цен согласно прогнозу Минэкономразвития от 30.09.2021, индекса эффективности операционных расходов и составят:

- *операционные расходы* на 2023 год – 4987,68 тыс. руб. - от базового уровня операционных расходов 2022 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2023/2022 – 104,0%, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

- *операционные расходы* на 2024 год – 5135,32 тыс. руб. - от утвержденных операционных расходов на 2023 год с учетом индекса потребительских цен на 2024/2023 – 104,0%, индекса эффективности операционных расходов в размере 0,99%.

Неподконтрольные расходы приняты на 2022 год в сумме 46,59 тыс. руб. (предложение предприятия – 46,72 тыс. руб.). Отклонено экспертом - 0,13 тыс. руб. В составе статей затрат неподконтрольных расходов учитываются следующие расходы:

- *земельный налог и арендная плата за землю* в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, приняты экспертом в размере 3,00 тыс. руб. Затраты приняты в соответствии с договором аренды земельного участка от 13.01.2020 № 02/2020.

- *расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов*

В соответствии с п.43(1) Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Расчет данной платы произведен экспертом согласно ставкам платы, за размещение отходов производства и потребления по 5 классу опасности на 2021 год принимается в размере 18,68 рублей за 1 тонну, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.09.2020 № 1393 «О применении в 2021 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

В соответствии с Постановлением от 16.02.2019 № 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)» ставка платы за размещение отходов IV класса составляет 95 рублей за 1 тонну.

Таким образом, расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты Экспертом в размере 43,59 тыс. руб. на уровне предложения предприятия.

Скорректированные неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования, определяются в соответствии с пунктом 32 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования.

на 2023 год - в сумме 46,59 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог и арендная плата за землю приняты в сумме 3,00 тыс. руб.;

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты экспертом в размере 43,59 тыс. руб.

на 2024 год - в сумме 46,59 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог и арендная плата за землю приняты в сумме 3,00 тыс. руб.;

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах нормативов и (или) лимитов приняты экспертом в размере 43,59 тыс. руб.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов определены, согласно Методическим указаниям, как сумма произведений расчетных экономически обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов. Расходы с учетом потребности топлива для бензинового генератора Yamaha EF 7200 E, режима работы оборудования на свалке в летнее и зимнее время (уличный светодиодный светильник, конвектор для обогрева помещения), потребляемой мощности 1 единицы оборудования (кВт/час), нормы расхода топлива на 1 час работы оборудования, цены топлива за литр заявлены организацией в размере 138,94 тыс. руб.

Бензиновый генератор Yamaha EF 7200 E передан в аренду ООО «Чистый край» в соответствии с договором аренды оборудования №1 от 01.09.2021 сроком на 1 год. В связи с отсутствием документального подтверждения наличия балка на полигоне Усть-Хайрюзово расходы на приобретение энергетических ресурсов для генератора отклонены экспертом в полном объеме.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов организацией не заявлены.

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

(Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

Нормативная прибыль

В соответствии с п. 24 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, за исключением средств, учтенных в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта;

2) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, в том числе расходы на привлечение и погашение таких займов и кредитов, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определяется с учетом положений пункта 12 настоящих Методических указаний;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы по данной статье затрат на 2022 год предприятием заявлены в размере 85,74 тыс. рублей. В связи с тем, что коллективный договор в материалах тарифного дела не представлен, инвестиционная программа предприятию не принималась, предложение отклонено экспертом в полном объеме.

Расчетная предпринимательская прибыль

Согласно пункта 55 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 39 Основ ценообразования, в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расчетная предпринимательская прибыль заявлена организацией на 2022 год в сумме 285,37 тыс. руб. Экспертом при установлении тарифа расчетная предпринимательская прибыль исходя из скорректированных расходов организации определена в размере 244,54 тыс. руб. (отклонено – 40,83 тыс. руб.), на 2023 год – в размере 251,71 тыс. руб., на 2024 год – в размере 259,10 тыс. руб.

**4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
И РАЗМЕРА ТАРИФА**

Исходя из вышеизложенных предложений и в соответствии с пунктами 45, 47 Методических указаний сформированы следующие показатели предприятия **на 2022 год:**

- планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов – 2,744 тыс.куб.м.;
- НВВ – 5 135,43 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф на захоронение ТКО– 1 871,51 руб./куб.м.

На 2023 год сформированы следующие показатели предприятия:

- планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов – 2,744 тыс.куб.м.;
- НВВ – 5 285,98 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф на захоронение ТКО –1 926,38 руб./куб.м.

На 2024 год сформированы следующие показатели предприятия:

- планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов – 2,744 тыс.куб.м.;
- НВВ – 5 441,00 тыс. руб.;
- среднегодовой тариф на захоронение ТКО –1 982,87 руб./куб.м.

ВЫВОДЫ

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2022-2024 годы в сфере захоронения твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района следующие показатели:

Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов
ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского
муниципального района Камчатского края на 2022 -2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Тариф на захоронение твердых коммунальных отходов, без НДС
			Руб./куб.м.
1.	ООО «Чистый край»	01.01.2022-30.06.2022	1 860,26
		01.07.2022-31.12.2022	1 882,76
		01.01.2023-30.06.2023	1 882,76
		01.07.2023-31.12.2023	1 970,00
		01.01.2024-30.06.2024	1 970,00
		01.07.2024-31.12.2024	1 995,74

ООО «Чистый край» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствовал представитель ООО «Чистый край» Новоселов Юрий Михайлович (доверенность от 01.01.2021 б/н, срок полномочий до 01.01.2022). Организация выразила согласие с проектом постановления и калькуляционными расчетами письмом от 11.11.2021 № б/н (вх. № 90/3215 от 12.11.2021).

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Утвердить тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Чистый край» в сельском поселении «село Усть-Хайрюзово» Тигильского муниципального района Камчатского края на 2022-2024 годы в соответствии с предложениями эксперта.

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

7. СЛУШАЛИ:

Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в индивидуальном порядке

Затюра О.Б. - экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании обращения КГУП «Камчатский водоканал» от 04.10.2021 №21-10937/06-02 (рег. № 90/2801 от 04.10.2021), приказа Службы от 07.10.2021 №90.01-03/287 проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по установлению размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в индивидуальном порядке.

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.

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».

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

В адрес КГУП «Камчатский водоканал» поступило заявление от 31.08.2021г. №21-ТПр/00116 от ООО «Олимп-Камчатка» на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта: «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский».

Местоположение объекта:

- Земельный участок с кадастровым номером 41:01:0010116:443, площадью 79828 кв. метров с разрешенным использованием: земельные участки объектов для временного проживания (за исключением автокемпингов); земельные участки для спортивно-досуговых объектов; местоположение: участок находится примерно в 200 м по направлению на северо-запад от ориентира жилой дом, расположенного за пределами участка, адрес ориентира: Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Топоркова, 1.

Согласно предоставленным данным Заявителя о балансе водопотребления и водоотведения, для строящегося объекта, требуется обеспечить расход холодной воды на хозяйственно-питьевые нужды, в размере – 1197,495 м³/сут.

Учитывая заявленный объем потребления холодной воды и п. 85 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения».

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

1. ПРЕДЛОЖЕНИЕ КГУП «Камчатский водоканал»

Технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения планируется осуществить путем подключения

внутриплощадочных сетей объекта к существующему водопроводу Д-500 мм, на трубопроводе, проходящем вдоль границы подключаемого земельного участка.

На основании произведенных расчетов КГУП «Камчатский водоканал» предлагает утвердить экономически обоснованный индивидуальный размер платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения для объекта «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в размере:

- расходы за подключаемую нагрузку – 114,836 тыс. руб. (без учета НДС).

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителя на период реализации проекта предложены предприятием в размере 114,836 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 1).

Расчет расходов на техприсоединение по статьям затрат осуществлен на основе расчетной доли ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, от ФОТ всех подразделений АУП по виду деятельности «водоснабжение».

1. Расходы на сырье и материалы – 0,280 тыс. руб. По данной статье включены расходы на ГСМ (бензин, дизельное топливо), техническое обслуживание (материалы на эксплуатацию), канцелярские расходы.

2. Расходы на покупную энергию – 8,047 тыс. руб. По данной статье включены расходы на теплоэнергию и электроэнергию.

3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций – 6,887 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию, сертификацию.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП – 98,543 тыс. рублей. По данной статье включены расходы на оплату труда персонала, участвующего в сопровождении проекта, отчисления от ФОТ (страховые взносы), расходы на проезд в отпуск, выплаты соцхарактера.

5. Другие (прочие) расходы приняты в сумме 0,362 тыс. руб.

6. Выплаты из прибыли – 0,717 тыс. руб. По данной статье включены затраты на смету соцгарантий из прибыли, расчетно-кассовое обслуживание (далее – РКО), налог на прибыль.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

На основании анализа представленных материалов и расчетов эксперт представляет свои выводы и предложения по статьям расходов:

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расчет расходов на технологическое присоединение по статьям затрат осуществлен на основе подхода КГУП «Камчатский водоканал» - по расчетной доли ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, от ФОТ всех подразделений АУП по виду деятельности «водоснабжение». Величина

доли скорректирована от размера ФОТ подразделений АУП, участвующих в сопровождении проекта, принятого экспертом.

1. Расходы на сырье и материалы

Расходы по данной статье приняты экспертом в сумме 0,138 тыс. руб. По данной статье включены расходы на ГСМ (бензин, дизельное топливо), техническое обслуживание (материалы на эксплуатацию), канцелярские расходы.

2. Расходы на покупную энергию

Экспертом по данной статье исключены расходы по теплоэнергии в размере 3,619 тыс. руб., поскольку полностью учтены в установленном тарифе по виду деятельности «водоотведение» на 2021 год. По данной статье учтены расходы на электроэнергию в размере 2,180 тыс. руб.

3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций

Экспертом по данной статье расходы приняты в сумме 3,391 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию, сертификацию.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП.

Расходы АУП на сопровождение проекта (за исключением расходов на ФОТ) рассчитываются в соответствии с долей заработной платы сотрудников, непосредственно принимающих участие в работе над проектом и рассчитанной по норме времени на 2021-2023 гг.

В расчете затрат на оплату труда применена базовая месячная тарифная ставка рабочих первого разряда:

- на 2021г. в размере 7318,652 руб., в соответствии с утвержденной тарифной ставкой рабочего первого разряда на 2019 год и с учетом индекса потребительских цен на 2020/2019 – 103,4%, 2021/2020 – 106,0% (согласно прогнозу Минэкономразвития от 30.09.2021);

- на 2022г. в размере 7757,771 руб., рассчитанная исходя из ставки 7318,652 руб., в соответствии с показателем инфляции на 2022г., с увеличением на величину (1,043) с роста сводного индекса потребительских цен на товары и платные услуги в РФ на 2022-2023гг. (на основании уточненного прогноза Минэкономразвития РФ);

- на 2023г. в размере 8091,335 руб., рассчитанная исходя из ставки 7757,771 руб., в соответствии с показателем инфляции на 2023г., с увеличением на величину (1,04) с роста сводного индекса потребительских цен на товары и платные услуги в РФ на 2022-2023гг. (на основании уточненного прогноза Минэкономразвития РФ).

Экспертом по данной статье приняты расходы в размере 64,640 тыс. руб., в т.ч. по оплате труда – 49,647 тыс. руб., по страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ – 14,993 тыс. руб. По данной статье в соответствии с Положением об оплате труда предприятия учтен размер за совмещение (расширение зон обслуживания, увеличение объема работ) в размере 25% тарифной ставки (должностного оклада) по основной профессии (должности) с учетом выплат, связанных с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц,

начислений районного коэффициента и северной надбавки (без учета дополнительного премирования) (по всему персоналу, участвующему в сопровождении проекта); а также отчисления от ФОТ (страховые взносы).

Также экспертом исключены расходы на проезд в отпуск, выплаты соцхарактера, как учтенные в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжения».

5. Прочие расходы

По данной статье расходы составили 0,000 тыс. руб. (исключены расходы на амортизацию, затраты на охрану труда и технику безопасности (в части амортизации спецодежды, СИЗ), медицинские осмотры работников, командировочные расходы, подготовку и переподготовку кадров, членские взносы СРО, материальная помощь к отпуску, матпомощь к юбилейным датам, как учтенные в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжение»).

6. Выплаты из прибыли

Затраты на уплату налога на прибыль по подключению (технологическому присоединению) отклонены в полном объеме. Так как подключение (технологическое присоединение) как отдельный вид деятельности организацией не выделен. Налог на прибыль уплачивается (при безубыточном финансовом результате деятельности) в целом по всей организации и данные затраты будут учтены по фактически сложившимся расходам в следующих периодах регулирования по регулируемым видам деятельности организации.

Исключены затраты на смету соцгарантий из прибыли, РКО, как учтенные в установленном тарифе по виду деятельности «водоснабжение».

Всего расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта приняты экспертом в размере 70,349 тыс. рублей (без учета НДС) (приложение 1).

3. РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ В ИНДИВИДУАЛЬНОМ ПОРЯДКЕ

С учетом вышеизложенного, при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в индивидуальном порядке, эксперт предлагает установить следующие расходы и величины:

- размер платы за подключение (технологическое присоединение) составил 70,349 тыс. руб. (без учета НДС),

- величину подключаемой нагрузки – 1197,495 куб. м в сутки.

КГУП «Камчатский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 11.11.2021 № 21-12652/06-02. КГУП «Камчатский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса об установлении установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «Строительство и

эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в индивидуальном порядке.

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

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» объекта «Строительство и эксплуатация жилого комплекса по ул. Тушканова в г. Петропавловск-Камчатский» в индивидуальном порядке в соответствии с предложениями эксперта.

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

8. СЛУШАЛИ:

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2022 год

Яковлева Т.В. – экспертом Службы на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 20.09.2021 №ХБ 37-01-11/6795 (вх. №90/2715 от 23.09.2021) (далее – ГРО) проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов для установления платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для объектов на территории Камчатского края на 2022 год.

Расчеты стандартизированных ставок проведены в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – Основные положения Постановления № 1021); постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения); приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания).

При проведении настоящей экспертизы эксперт Службы опирался на исходные данные, представленные АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Ответственность за полноту и достоверность представленных данных несут уполномоченные лица АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» в лице генерального директора Г.В.Шперлинга.

1. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для Заявителей категорий «а» и «б» пункта 4 Методических указаний

Согласно п. 88 Правил подключения, в расчет платы входят мероприятия по подключению (технологическому присоединению) от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО.

В соответствии с п. 26(22) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 г. № 1021 плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов устанавливается в размере не ниже минимального и не выше максимального уровней платы (от уровня 2015 года) с учетом ежегодной индексации на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, плата для потребителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, устанавливается на 2022 год в размере не выше предельного максимального уровня - 73438,30 руб. (с НДС).

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Заявка ГРО: размер платы, руб.	Утверждено Службой: размер платы, руб.	Отклонено, руб.
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (если иное не	73 650,33	73 438,30	-212,03

2.	Прочие Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (если иное не	73 650,33	73 438,30	-212,03
3.	Заявители - физические лица (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности	-	0,0	0,0

Размер платы установлен с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях применяется без налога на добавленную стоимость.

Экономически обоснованная величина за одно присоединение предлагается в размере 558 008,94 руб. (без НДС). Сумма плановых выпадающих доходов ГРО от льготного технологического присоединения на 2022 год не утверждается ввиду отсутствия планового количества подключаемых объектов на 2022 год на территории Камчатского края.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

2. Расчет стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования (кроме заявителей категорий «а» и «б») за границами и внутри границ земельного участка

Расчет произведен согласно пп.19-20, абзацем 5 п.32 Методических указаний. Ввиду отсутствия фактического подключения ГРО на территории Камчатского края в 2017-2020 гг., отсутствия фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), по ставкам C_1 гннб, C_2 , C_3 , C_4 , C_5 расчет размера указанных стандартизированных тарифных ставок произведен ГРО, а также проанализирован и скорректирован экспертом на основании метода индексации (в соответствии с п. 11(2) Постановления № 1021) от утвержденных ставок на 2021 год, которые были рассчитаны исходя из средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения в 2021 году.

ГРО предлагает установить стандартизированные тарифные ставки за границами земельного участка (без учета НДС) в следующих размерах:

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложение ГРО на 2022 год
1	2	3	7
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода I-того диапазона диаметров n -ной протяженности и к -того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	169 027,45
	101 мм и более		173 042,11
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	330 981,08
	101 мм и более		344 950,40
	Подземная прокладка		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	243 841,74
	101 мм и более		250 154,94
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	468 265,75
	101 мм и более		490 230,87
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб.	905 448,87
	101 мм и более		957 132,58
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб.	1 437 312,71
101 мм и более	1 512 508,54		
2001-3000 м			
менее 100 мм	руб.	2 091 258,59	
101 мм и более		2 187 267,84	
С1ННБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода <*>	руб./м	3 924,18
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к -того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	5 034 489,82
	51-100 мм		6 479 144,62
	101-158 мм		8 414 804,52
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	8 096 289,52
51-100 мм	9 659 904,22		
101-158 мм	12 275 082,89		
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <*>		
	109 мм и менее	руб./км	8 008 800,83
	110 - 159 мм		10 976 139,10
	160 - 224 мм		18 173 326,95
	225 - 314 мм		29 174 932,75
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода J-того диапазона диаметров), n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>		
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	50 мм и менее	руб./м	28 105,42
	51-100 мм		37 753,66
	101-158 мм		38 507,37
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	63 мм и менее	руб./м	23 259,75
	64-109 мм		28 095,56
110 - 159 мм	43 071,15		

C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 подключение <*>		
	до 5 м3/ч	руб./подключение	550 974,87
	до 40 м3/ч	руб./подключение	2 321 048,92
	40-99 м3/ч	руб./подключение	2 331 954,76
C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО <*>		
C7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>		
	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	6 396,32
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение		9 572,62
C7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давления до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>		16 758,88
	до 158 мм		23 544,01
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана" <***>	руб.	16 761,70
	до 158 мм		44 986,50
	159-272 мм		98 284,93
	Подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	25 074,72
	до 158 мм		28 859,30
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 158 мм	руб.	54 479,78
	159-272 мм		108 804,42
	273-425 мм		230 582,77
	426-530 мм		244 470,08
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	33 758,96	
110 - 159 мм		41 760,98	
160 - 224 мм		46 638,15	
225 - 314 мм		118 319,83	
315 - 400 мм		74 379,61	

В расчете ГРО применен индекс-дефлятор по виду деятельности «Строительство» 2022/2021– 104,2%.

Размер ставки налога на прибыль ГРО принят в размере 20%, установленный налоговым законодательством (ст. 284 НК РФ).

Эксперт предлагает следующие корректировки по ставкам C₁, C_{1инб} согласно п. 32, формуле п.33 Методических указаний при установлении ставок

на 2022 год (b+1) к расходам 2020 года применяется ИЦП 2021 или без применения ИЦП от ставок, утвержденных на 2021 год.

С учетом отсутствия фактических данных за предыдущие периоды и с учетом вышеизложенного эксперт предлагает принять ставки $C_1, C_{1\text{инв}}$ в текущих ценах от ставок, утвержденных на 2021 год.

Для расчета ставки C_2 на 2022 год эксперт применил разбивку для газопроводов с давлением до 0,3 Мпа и для газопроводов с давлением до 0,6 Мпа ввиду применения расчетов в НЦС и в ФЕР. С учетом правил формирования расходов на очередной календарный год, согласно п. 32 и 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС. Приказом Минстроя России от 11.03.2021 № 127/пр утверждены «Укрупненные нормативы цены строительства, НЦС 81-02-15-2021. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения» (далее – Сборник № 15). На основании показатели из таблицы 15-01-005 (на опорах высотой до 2,2 м) по диаметрам труб приняты нормативы цены строительства на 01.01.2021 (для газопроводов с давлением до 0,3 Мпа (п.5 раздела 1 сборника № 15)).

Сборником № 15 не предусмотрены показатели НЦС для газопроводов с давлением до 0,6 Мпа, поэтому ставки C_2 (для газопроводов с давлением до 0,6 Мпа) рассчитаны на основе локальных сметных расчетов в ФЕР в базовых ценах 2001 года.

Для расчета ставки C_3 на 2022 год эксперт скорректировал расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода в базовых ценах 2001 года без учета расходов на контрольно-исполнительную съемку и сметы на вынос трассы без высотной опорной сети. Для перевода в текущие цены применен индекс изменения сметной стоимости строительства в ценах 2 кв. 2021 (письмо Минстроя от 02.07.2021 №27603-ИФ/09 = 17,61.

Для расчета ставки C_4 на 2022 год эксперт применил расходы, связанные со строительством газопроводов, в базовых ценах 2001 года. Для перевода в текущие цены применен индекс изменения сметной стоимости строительства в ценах 2 кв. 2021 (письмо Минстроя от 02.07.2021 №27603-ИФ/09 = 17,61.

Для расчета ставки C_5 на 2022 год эксперт применил расходы на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования в базовых ценах 2001 года. Для перевода в текущие цены применен индекс к справочникам базовых цен на проектные работы на 2 кв. 2021 (письмо Минстроя РФ от 04.05.2021 № 18410-ИФ/09) – 4,59. К расходам на выполнение работ по строительству пунктов редуцирования газа в базовых ценах 2001 года для перевода в текущие цены применен индекс изменения сметной стоимости строительства в ценах 2 кв. 2021 (письмо Минстроя от 02.07.2021 №27603-ИФ/09 = 17,61.

Для расчета ставок $C_7, C_{7.1}$ и $C_{7.2}$ на 2022 год эксперт предлагает следующие корректировки:

- фактические данные по подключению (технологическому присоединению) по ставкам $C_7, C_{7.1}$ и $C_{7.2}$ представлены ГРО только за 2020 год, по ставке $C_{7.1}$ и по ставке $C_{7.2}$ только по полиэтиленовым газопроводам с давлением до 0,6 Мпа диаметром 109 мм и менее.

- состав работ, входящих в стандартизированную тарифную ставку (С_{7.1}), идентичен для всех видов прокладки газопровода и не зависит от диаметра строящихся газопроводов, поэтому на 2022 год предлагается принять расходы по ставке С_{7.1} в едином размере согласно предложению ГРО в размере 6332,46 руб.

- по ставке С_{7.2} по полиэтиленовым газопроводам диаметром 109 мм и менее предлагается принять расходы согласно предложению ГРО в размере 17489,74 руб.

- по остальным диаметрам, материалам газопроводов и типам прокладки эксперт предлагает принять по тем показателям, по которым есть заявители в перечне объектов на 2022 год, представленному ГРО, и на уровне утвержденных на 2020 год.

Следует отметить, что в учетной политике ГРО, утвержденной приказом АО «Газпром газораспределения Дальний Восток» от 31.12.2020 № 802, не отражен отдельный учет по субъектам Дальнего Востока, где ГРО осуществляет деятельность, в том числе и по видам деятельности, с выделением затрат на технологическое присоединение.

Размер эффективной ставки налога на прибыль для ставок С₂, С₃, С₄, С₅ принимается равной 20% (по предложению организации и в соответствии правилами расчета данной ставки согласно п.13 Методических указаний (не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством).

Эксперт Службы по результатам проверки обоснованности расчетов предлагает **установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки**, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, **за границами земельного участка (без учета НДС):**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	162 214,44
		до 100 м		166 067,28
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм , при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	234 013,18
		101-500 м		449 391,32
501-1000 м		868 952,85		

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	240 071,92
		101-500 м		470 471,08
С ₁ ГНБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода		руб./м	3 766,01
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>стальных газопроводов</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км			
	с давлением до 0,3 МПа наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	3 131 478,99
		51-100 мм		4 759 916,64
		101-158 мм		6 827 139,95
	с давлением до 0,6 МПа наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 831 564,13
		51-100 мм		6 217 989,08
101-158 мм		8 075 628,14		
С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>полиэтиленового газопровода</u> j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	4 398 667,11
		110-159 мм		7 688 816,84
		160-224 мм		14 886 004,78
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м			
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	22 322,22
		64-109 мм		26 963,11
110-159 мм		41 335,07		
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³			
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	руб./куб.м	11 724,45
		5,1-40 м ³ /ч		18 163,11
		40-99 м ³ /ч		14 862,42
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, в расчете на одно подключение			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 32 мм «от крана»	руб.	21 901,78
		до 100 мм		24 688,35
		108-158 мм		28 205,30
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в	до 32 мм «от крана»	руб.	21 904,40	
	до 100 мм		35 178,96	

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	108-158 мм	48 125,78	
		219-272 мм	97 641,05	
	Подземная прокладка			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	426-529 мм	руб.	233 449,86
	Полиэтиленовые газопроводы			
с давлением до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	23 822,20	
	225-314 мм		79 395,71	
	315-399 мм		75 590,03	
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (идентичен для всех видов прокладки газопровода и диаметров строящихся газопроводов)	руб.	6 332,46	
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 32 мм «от крана»	руб.	15 569,32
		до 100 мм		18 355,89
		108-158 мм		21 872,84
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 32 мм «от крана»	руб.	15 571,94
		до 100 мм		28 846,50
		108-158 мм		41 793,32
		219-272 мм		91 308,59
	Подземная прокладка			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	426-529 мм	руб.	227 117,40
	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	109 мм и менее	руб.	17 489,74
		225-314 мм		73 063,25
315-399 мм		69 257,57		

Стандартизированные тарифные ставки С₁, С_{1гннб}, С₂, С₃, С₄, С₅, С_{7.1}, С_{7.2} установлены в текущих ценах.

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч

Согласно второму абзацу пункта 88 Правил подключения Заявитель вправе

обратиться к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка

В соответствии с абзацем вторым пункта 88 Правил подключения, ГРО подготовлены расчетные материалы на основании плановых суммарных расходов для осуществления мероприятий по технологическому присоединению внутри границ участка Заявителя.

Фактические данные по Камчатскому краю в пределах границ земельного участка Заявителя отсутствуют.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок произведен ГРО, а также проанализирован и скорректирован экспертом на основании метода индексации (в соответствии с п. 11(2) Постановления № 1021) от утвержденных ставок на 2021 год, которые были рассчитаны исходя из средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения в 2021 году.

В расчете ГРО на 2022 год применен индекс-дефлятор по виду деятельности «Строительство» 2022/2021– 104,2%.

С учетом правил формирования расходов на очередной календарный год согласно п. 32, формуле п.33 Методических указаний, а также поскольку фактические данные за 2020 год отсутствуют, эксперт предлагает установить стандартизированные тарифные ставки Спр, Сг, Спрг, Соу(ввод), Свнутр, Спу, Спго (в текущих ценах) на уровне утвержденных на 2021 год.

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
Спр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления<*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	без учета изысканий	руб./м	232,67
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./м	388,42
	Наружный газопровод подземная прокладка	с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	32 299,39
	Внутреннее газооборудование		руб./объект	16 895,18
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод наземная (надземная) прокладка	без учета изысканий	руб./м	232,67
		с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./м	388,42
	Наружный газопровод подземная прокладка	с учетом инженерных изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	32 299,39
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	18 110,81
		газооборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		18 110,81

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		газоборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		18 110,81
		газоборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		38 740,15
Сг.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления<*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 677,09
		58-76 мм		3 451,56
Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		4 293,42	
Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	23 385,81
		11-20 куб. метров в час		23 385,81
		21-31 куб. м в час		23 385,81
32-42 куб. метров в час		27 604,15		
С соу (ввод).	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	13 269,07
		20 мм		14 086,76
		25 мм		16 769,46
		32 мм		17 791,84
		50 мм		26 670,09
65 мм		31 102,47		
С внутр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 267,58
		20 мм		1 315,37
		25 мм		1 329,92
		32 мм		1 367,32
50 мм		1 583,44		
С пу	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 183,42
		11-20 куб. метров в час		1 185,50
		21-31 куб. м в час		1 227,06
32-42 куб. метров в час		4 722,26		
С про	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газонпользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 169,03
		20 мм		5 806,97
		25 мм		7 420,54
		32 мм		7 713,54
50 мм		12 155,26		

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом

от 12.11.2021 № ХБ 37-01-11/8109 подтверждено участие представителей организации на Правлении Службы посредством аудио связи.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» посредством аудио связи.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» для:

- Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (если иное не установлено) - 73 438,30 руб.;

- Прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и присоединяющие газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (если иное не установлено) - 73 438,30 руб.

Размер платы установлен с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях применяется без налога на добавленную стоимость.

2. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, за границами земельного участка (без учета НДС) по предложению эксперта, с учетом исключения из тарифного меню следующих позиций по предложению АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», озвученных на Правлении Службы:

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством <u>стальных газопроводов</u> i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км			
	с давлением до 0,3 МПа наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	руб./км	3 131 478,99
		51-100 мм		4 759 916,64
		101-158 мм		6 827 139,95

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³		
	пропускной способностью:	5,1-40 м ³ /ч	18 163,11
		40-99 м ³ /ч	14 862,42
		руб./ куб.м	

3. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/час (без учета НДС) на уровне предложения эксперта.

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

9. СЛУШАЛИ:

Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2022 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края

Яковлева Т.В. - в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям» (далее – Методика), постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края» произведен расчет плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2022 год.

Согласно п.4.2 Методики плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для j-го показателя $K_{НАД}^{ПЛ}$ определяются по формуле:

$$K_{НАД,j}^{ПЛ} = q \cdot K_{НАД,j,П}^{ПЛ}, \quad (8)$$

где $K_{НАД,j}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{НАД,j,П}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой II Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение j-го показателя надежности услуг ($K_{НАД,j}^{ПЛ}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{НАД,j}^{ПЛ} = 1$).

На 2021 год был установлен плановый показатели надежности услуг в размере: $K_{над 2021}^{ПЛ} = 1$

Таким образом, плановые показатели надежности услуг на 2022 год составят:

$K_{над 2022}^{ПЛ} = 1,001 * 1 = 1,001$, следовательно принимается равным 1.

Согласно п.4.3 Методики плановые показатели качества услуг на каждый последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для m-го показателя качества услуг $P_K^{ПЛ}$ рассчитываются по формуле:

$$K_{КАЧ,m}^{ПЛ} = q \cdot K_{КАЧ,m,П}^{ПЛ}, \quad (9)$$

где $K_{КАЧ,m}^{ПЛ}$ - плановое значение m-го показателя качества услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{КАЧ,m,П}^{ПЛ}$ - плановое значение m-ого показателя качества услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой III Методики и установлено уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному периоду регулирования;

q - темп улучшения фактических показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей качества услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$). Для фактических показателей качества услуг, имеющих значение 1, темп улучшения принимается равным 1 ($q = 1$).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с настоящим пунктом плановое значение m-го показателя качества услуг ($K_{КАЧ,m}^{ПЛ}$) превысит 1, то такой показатель принимается равным 1 ($K_{КАЧ,m}^{ПЛ} = 1$).

На 2021 год был установлен плановый показатели качества услуг в размере: $K_{кач 2021}^{ПЛ} = 1$

Таким образом, плановые показатели качества услуг на 2022 год составят:

$K_{кач 2022}^{ПЛ} = 1,001 * 1 = 1,001$, следовательно принимается равным 1.

Согласно п. 5.1 Методики обобщенный плановый и фактический показатель

надежности и качества оказываемых услуг $K_{об}$ определяется по формуле:

$$K_{об} = 0,7 \cdot K_{над} + 0,3 \cdot K_{кач} \quad (10)$$

Таким образом, $K_{об 2022} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1$.

С учетом вышесказанного эксперт предлагает установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2022 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края:

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плановые значения показателя надежности услуг	Плановые значения показателя качества услуг	Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг
1.	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	1,0	1,0	1,0

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с проектом постановления Службы ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 12.11.2021 № ХБ 37-01-11/8109 подтверждено участие представителей организации на Правлении Службы посредством аудио связи.

Вопрос рассмотрен на Правлении Службы в присутствии представителей АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» посредством аудио связи.

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

РЕШИЛИ:

Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2022 год, оказываемых АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Камчатского края в соответствии с предложениями эксперта.

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

Председатель Правления:

В.А. Губинский

Секретарь Правления:

А.А. Хоич