

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

18.12.2020 № 54

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Лагуткина
Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель Председателя Правления; |
| Андрусяк
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и производственной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Виноградова
Елена Сергеевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Фисенко
Евгения Викторовна | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС); |

- Постовалова
Галина Андреевна** - представитель НП «Совет рынка» (посредством ВКС);
- Шишкова
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления.
- Приглашенные:**
- Кондратьев
Сергей Борисович** - генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС);
- Лавриненко
Юлия Владимировна** - начальник управления инвестиций и стратегического развития ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС);
- Лукьяненко
Евгений Юрьевич** - заместитель генерального директора АО «Корякэнерго» (посредством ВКС);
- Ерышева
Ирина Владимировна** - начальник отдела экономики производства АО «Корякэнерго» (посредством ВКС);
- Меламед
Елена Михайловна** - заместитель исполнительного директора по финансам и экономике АО «ЮЭСК» (посредством ВКС);
- Селезнева
Надежда Павловна** - начальник отдела экономического планирования и тарифов АО «ЮЭСК» (посредством ВКС);
- Гнусина
Марина Ивановна** - начальник Управления экономического планирования и тарифообразования АО «ЮЭСК» (посредством ВКС);
- Сиротин
Виктор Петрович** - генеральный директор ООО АК «Витязь-Аэро» (посредством ВКС);
- Большакова
Алина Сергеевна** - экономист ООО АК «Витязь-Аэро» (посредством ВКС);
- Коняева
Наталья Александровна** - представитель по доверенности ООО «КорякТеплоСнаб»;

Абоимов Андрей Александрович	- генеральный директор ООО «РСО «Силуэт»;
Турчын Игорь Осипович	- генеральный директор ООО «К.А.П.П.»;
Жигулев Евгений Михайлович	- юрист ООО «К.А.П.П.».

Повестка:

1. Об утверждении экономически обоснованных тарифов ООО «К.А.П.П.» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год

(Доклад Панасевич Е.А. – советник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере)

2. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

3. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

4. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год

(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

6. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

7. О закрытии дела об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края на 2021 год

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

8. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год

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

9. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

10. Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и потребителей, приравненных к категории население, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

11. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

12. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

13. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

14. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления, на 2021 год

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

15. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы»

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

16. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2021 год

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

17. Об утверждении тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2021 год

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

18. Об утверждении экономически обоснованных тарифов ООО АК «Витязь-Аэро» на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год

(Доклад Андрусяк С.С. – заместителя руководителя - начальника отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и производственной сфере)

19. Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

20. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое

водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы
(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

21. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы
(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

22. Об утверждении ставки платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год
(Доклад Поповой К.Ю. – главного специалиста-эксперта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

23. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района потребителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год
(Доклад Зеньковой У.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы
(Доклад Зеньковой У.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

25. О внесении изменений в приложения 2 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы»
(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

26. О внесении изменений в приложения 2 - 14 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 718 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2018 - 2022 годы»
(Доклад Виноградовой Е.С. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

27. О внесении изменений в приложения 2 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы»

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

28. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района потребителей, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год

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

29. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения АО «Камчатэнергосервис» в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района на 2021 год

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

30. О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 157 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2021 год»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

31. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

32. О признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 352 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Мегалит» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Доклад Затюра О.Б. – консультанта отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

33. Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы

(Доклад Лебедевой К.Ю. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию)

34. О внесении изменений в приложения 2 – 6, 8 - 13, 15 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020 - 2024 годы»

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

35. Об утверждении экономически обоснованных тарифов Индивидуальному предпринимателю Кан А.С. на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021 год

(Доклад Терещенко М.В. – консультант отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере)

1. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованного тарифов ООО «К.А.П.П.» на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год

(Панасевич Е.А.)

Панасевич Е.А. - Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании предложения ООО «К.А.П.П.» об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год (вход. № 90/1897 от 14.05.2020), приказа руководителя Службы от 19.05.2020 № 148-ОД, произведена экспертиза экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа.

Нормативной правовой основой осуществления государственного регулирования тарифов в сфере перевозок пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении является:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

2. Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и

городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

3. постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

4. распоряжение Министерства транспорта Российской Федерации от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте»;

5. Положение о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта, утвержденном Министерством автомобильного транспорта РСФСР 20.09.1984;

6. постановление Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае»;

7. приказ Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42 «Об утверждении Методики формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края».

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «К.А.П.П.».

В соответствии с частью 2.12 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, методом расчета и формирования регулируемых цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае является метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Право на осуществление пассажирских перевозок по регулярным маршрутам Петропавловск-Камчатского городского округа автобусами категории М-3 закреплено муниципальным контрактом от 30.12.2019 № 0138300000419000882, заключенным между Муниципальным автономным учреждением «Управление пассажирского транспорта Петропавловск-Камчатского городского округа» и ООО «К.А.П.П.».

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

1.1. Расходы, связанные с производством и реализацией

Группировка расходов, связанных с производством и реализацией, учитываемых в необходимой валовой выручке, осуществлена в соответствии со статьей 253 Налогового кодекса Российской Федерации:

- 1) материальные расходы;
- 2) расходы на оплату труда;
- 3) суммы начисленной амортизации;
- 4) прочие расходы.

Материальные расходы

Затраты ООО «К.А.П.П.» отнесенные экспертом Службы к материальным расходам сгруппированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 1).

Расчет расходов на приобретение топлива осуществлен экспертом Службы исходя из подтвержденных ООО «К.А.П.П.» данных фактического расхода топлива за 2019 год на 1 км пробега по маршрутам, сводного расписания движения транспортных средств, натуральных показателей работы автобусов (количество рейсов, авто-дни в работе, количество машино-смен, пробег по маршрутам, нулевые пробеги, время работы на день), расчетных значений нормативного пробега автобусов, необходимого количества транспортных средств, в количестве 68 единиц и стоимости дизельного топлива транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях в размере 57,78 рублей.

Расчет расходов на приобретение топлива откорректирован экспертом Службы и принят к учету в тарифе в сумме 87 475,04 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы сформированы с применением поправочного коэффициента в размере 0,075 к расходам на топливо в соответствии с Методикой формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории Камчатского края, утвержденной приказом Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42. К учету в тарифе расходы на приобретение смазочных материалов приняты в сумме 6 560,62 тыс. рублей.

Расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу (автомобильные шины), экспертом Службы сформированы, исходя из фактических затрат на приобретение автомобильных шин, подтвержденных ООО «К.А.П.П.» копиями бухгалтерских документов за истекший период 2019 года в пересчете на необходимого количество транспортных средств в количестве 66 единиц, индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году – 104,0% в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов и приняты к учету в тарифе в пересчете на 2021 год в сумме 5 188,71 тыс. рублей.

Расходы на приобретение спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты экспертом Службы приняты в сумме 528,4 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 99 752,77 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей экспертом Службы сформированы в соответствии со ст. 255 Налогового кодекса Российской Федерации, Отраслевым соглашением по автомобильному и городскому наземному пассажирскому транспорту Российской Федерации на 2020 - 2022 годы, утвержденного Общероссийским профсоюзом работников автомобильного транспорта и дорожного хозяйства, Некоммерческой организацией Российский автотранспортный союз от 19.11.2019), Положением об оплате труда и премирования работников ООО «К.А.П.П.» от 01.01.2020, расчетной нормативной численности водителей в количестве 104 единиц (приложение 2).

Экспертом Службы расчет расходов на оплату труда водителей принят к учету в тарифе в сумме 151 276,80 тыс. рублей. Расчет заработной платы водителей произведен с учетом:

- доплаты за работу в нерабочие праздничные дни – 100% часовой тарифной ставки;
- доплаты за работу в ночное время (с 22 час. до 6 час.) - 40% часовой тарифной ставки;
- за особые условия и интенсивность труда водителям, кондукторам и рабочим, занятым ремонтом подвижного состава - 24% тарифной ставки;
- за классность водителям 1 класса - 25%.

Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2021 год составит 105 598,05 рублей.

На основании представленных данных бухгалтерской отчетности за 2019 год экспертом Службы на 2021 год сформированы расходы на оплату труда административно-управленческого аппарата с учетом индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году – 104,0% в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов и приняты расходы на оплату труда административно-управленческого аппарата, в сумме 9 130,8 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда вспомогательных рабочих сформированы экспертом Службы на 2021 год в сумме 3 434,5 тыс. рублей.

В соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы сформированы исходя из следующих тарифных ставок:

- на обязательное пенсионное страхование - в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 22 %;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной

предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование – 5,1 %.

В соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.12.2016 № 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам относится к 7 классу.

Согласно Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» страховой тариф для 7 класса профессионального риска составляет 0,8 %.

С учетом требований действующего законодательства, общая сумма страховых взносов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 50 463,35 тыс. рублей, в том числе:

- размер страховых отчислений водителей – 46 593,25 тыс. рублей;
- размер страховых отчислений вспомогательных рабочих – 1 057,8 тыс. рублей;
- размер страховых отчислений административно-управленческого аппарата – 2 812,3 тыс. рублей.

Расходы на оплату проезда к месту использования отпуска и обратно в тарифе на 2021 год отклонены экспертом Службы в полном объеме.

Суммы начисленной амортизации

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей (приложение 3).

В соответствии с пунктом 1 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 01.01.2002 № 1 автобусы средние и большие длиной до 12 м включительно относятся к четвертой амортизационной группе, сроком полезного использования свыше 5 лет и до 7 лет включительно.

По результатам экспертизы представленных ООО «К.А.П.П.» копий паспортов транспортных средств, копий инвентарных карточек учета объектов основных средств, копий договоров купли-продажи транспортных средств, результатов оценки транспортных средств, проведенных ООО «Камчатский центр независимой оценки» от 10.12.2020 года, экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год принята сумма амортизационных отчислений в размере

18 055,830 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 5 192,84 тыс. рублей.

Прочие расходы

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 4).

По результатам экспертизы представленных ООО «К.А.П.П.» нормативно правовых актов Правительства Камчатского края и Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, копий договоров (с приложениями) о выполнении работ (оказании услуг) сторонними организациями, копий платежных документов, к учету в тарифе на 2021 год экспертом Службы приняты:

- расходы на прохождение предрейсового и послерейсового медицинского освидетельствования в сумме 1 552,78 тыс. рублей (Договор на проведение предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров от 18.12.2019 № 9М/19);
- расходы на услуги по страхованию пассажиров (ОСГОП) в сумме 1 270,10 тыс. рублей;
- расходы на услуги ОСАГО в сумме 234,96 тыс. рублей;
- расходы на проведение периодических медицинских осмотров в сумме 220,90 тыс. рублей;
- расходы по оплате транспортного налога в сумме 956,80 тыс. рублей (Закон Камчатского края «О транспортном налоге в Камчатском крае» от 22.11.2007 № 689»);
- расходы на коммунальные услуги в сумме 812,39 тыс. рублей;
- канцелярские товары в сумме 136,12 тыс. рублей;
- печатные услуги в сумме 268,34 тыс. рублей;
- расходы на оказание охранных услуг в сумме 60,00 тыс. рублей;
- расходы на обслуживание системы «Глонасс» в сумме 253,44 тыс. рублей;
- расходы на услуги связи в сумме 63,26 тыс. рублей;
- расходы по приобретению медицинских аптечек и огнетушителей в сумме 31,08 тыс. рублей;
- расходы по оплате налога (УСН) в сумме 2 146,30 тыс. рублей;
- расходы на оплату прочих услуг (Консультант 41 регион, доставка груза, сопровождение программ, услуги связи и др.) в сумме 1 534,06 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы сформированы с применением поправочного коэффициента в размере 0,075 к расходам на топливо в соответствии с Методикой формирования тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования (кроме такси) в городском и пригородном сообщении на территории

Камчатского края, утвержденной приказом Минэкономразвития Камчатского края от 30.12.2008 № 42. К учету в тарифе расходы на приобретение смазочных материалов откорректированы и приняты в сумме 6 560,628 тыс. рублей.

В целях исполнения статьи 223 Трудового кодекса РФ от 30.12.2001 № 197-ФЗ экспертом Службы приняты в расчет тарифа на 2021 год плановые расходы на текущий ремонт здания офиса экспертом Службы распределенные с учетом срока действия муниципального контракта ООО «К.А.П.П.» на осуществление пассажирских перевозок по регулярным маршрутам Петропавловск-Камчатского городского округа автобусами, согласно представленных транспортной организацией смет на ремонт помещений и здания, договоров на оказания услуг сторонним организациям, в сумме 10 943,97 тыс. рублей.

Расходы, представленные транспортной организацией в составе прочих, экспертом Службы полностью отклонены как экономически необоснованные, а именно:

- расходы на охрану труда 44,00 тыс. рублей;
- расходы на оснащение автобусов средствами аудио информирования – 5 019,00 тыс. рублей;
- расходы, связанные с обеспечением транспортной безопасности – 790,00 тыс. рублей;
- расходы, связанные с обеспечением орг. техники – 112,00 тыс. рублей;
- расходы, связанные с уплатой процентов по кредитам 16 964,90 тыс. рублей;
- расходы на приобретение и установку тахографов в сумме 3 399,00.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт автобусов экспертом Службы сформированы исходя из копий платежных документов за истекший период 2019 года, копий бухгалтерской отчетности за истекший период 2019 года, приняты по предложению ООО «К.А.П.П.» в размере 60 648,03 тыс. руб.

Плановый размер прочих расходов, связанных с производством и реализацией, учтенный в необходимой валовой выручке на 2021 год, составляет 81 132,54 тыс. рублей. Отклонены как экономически необоснованные расходы в сумме 27 592,11 тыс. рублей.

Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы сформированы в соответствии со статьей 265 Налогового кодекса Российской Федерации (приложение 5).

Согласно условиям договора присоединения перевозчика к транспортной системе «Электронный проездной» от 11.10.2017 № 4/10П, дополнительного соглашения от 01.09.2020 № б/н, экспертом Службы приняты к учету в необходимой валовой выручке на 2021 год в составе внереализационных расходов планируемые расходы на оплату регистрации

проезда с использованием транспортной, специальных видов транспортной, дежурной, банковской карт, в сумме 12 305,68 тыс. рублей.

Расходы на услуги банка экспертом Службы включены в расчет тарифа на 2021 год в сумме 507,76 тыс. рублей.

По результатам экспертизы представленных ООО «К.А.П.П.» копий паспортов транспортных средств, копий инвентарных карточек учета объектов основных средств, копий договоров аренды транспортных средств без экипажа, копий актов приема-передачи транспортных средств, результатов оценки транспортных средств, проведенных ООО «Камчатский центр независимой оценки» от 10.12.2020 года, экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год принята сумма амортизационных отчислений арендованных транспортных средств размере 6 409,9 тыс. рублей.

Плановый размер внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией принят в расчет тарифа экспертом Службы в сумме 19 223,31 тыс. рублей.

2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с частью 2.22 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5 % расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год.

3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с частью 2.14 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, «...необходимая валовая выручка ООО «К.А.П.П.» определяется как сумма:

- расходов, связанных с производством и реализацией;
- внереализационных расходов;
- ...расчетной предпринимательской прибыли...».

Необходимая валовая выручка по результатам экспертизы предложения ООО «К.А.П.П.» об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов сложилась на 2021 год с учетом расчетной предпринимательской прибыли в размере 5 % в сумме 454 093,49 тыс. рублей.

КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с пунктом 1 части 2.7 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П при рассмотрении предложения об установлении цен (тарифов) из экономически обоснованного объема финансовых средств, необходимого в течение очередного периода регулирования транспортной организации для осуществления регулируемого вида деятельности (далее - необходимая валовая выручка), исключаются: «...экономически необоснованные доходы отчетного года, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых цен (тарифов)».

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год:

- излишне полученные доходы по объемам в сумме - 49 036,48 тыс. рублей;

- недополученные доходы по расходам в сумме – 8 948,48 тыс. рублей (приложение 6).

Общая сумма корректировки составила: - 40 088,00 тыс. рублей.

С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составил 414 005,49 тыс. рублей.

ВЫВОДЫ

На основании результатов проведенной экспертизы предложения об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, представленного ООО «К.А.П.П.», с учетом разногласий, полученных Службой 17.12.2020 (вх. 90/4563 от 17.12.2020) предлагается утвердить на 2021 год ООО «К.А.П.П.» экономически обоснованные тарифы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа в размере 44,57 рублей за одну поездку.

РЕШИЛИ:

Утвердить экономически обоснованный тариф ООО «К.А.П.П.» (ООО «К.А.П.П.» не является плательщиком НДС) на перевозку 1 пассажира автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021 год в размере 44,57 рублей.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

2. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей,

приравненных к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2021 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителей, приравненных к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствующие на заседании правления Службы представители ПАО «Камчатскэнерго» выразили согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель

Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» принятия проекта постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, Центрального энергоузла Камчатского края производится от разницы между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

3. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа

исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 54, экспертом Службы сформированы на 2021 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел) для населения и потребителей, приравненных к категории население, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) от реализации электрической энергии потребителям, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствующие на заседании Правления Службы представители ПАО «Камчатскэнерго» выразили согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» принятия проекта постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) от реализации электрической энергии потребителям на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

4. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского

муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) ПАО «Камчатскэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствующие на заседании Правления Службы представители ПАО «Камчатскэнерго» выразили согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель

Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» принятия проекта постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) ПАО «Камчатскэнерго» от реализации электрической энергии потребителям (на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления) производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

5. СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год

(Болезная Г.В.)

Болезная Г.В. – экспертом Службы на основании представленных энергоснабжающими организациями Камчатского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №

1135/17 (далее - Методические указания № 1135/17), Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее - Методические указания № 215-э/1).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные энергоснабжающими организациями Камчатского края, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица энергоснабжающих организаций Камчатского края.

Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы

Сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17 - расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяемые в соответствии с данными раздельного учета организации, в соответствии с приложениями №№ 2, 3 к Методическим указаниям № 1135/17 представлены следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

ПАО «Камчатскэнерго» (от 01.09.2020 № 02-02/09/5550, дополнительные материалы от 23.10.2020 № 02-02/06/6895, 23.10.2020 №02-02/09/6925).

Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (от 12.10.2020 № 701);

АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 23.10.2020 № КМЧ/030/2521, дополнительные материалы от 28.10.2020 № КМЧ/030/2598);

АО «ЮЭСК» (от 22.10.2020 № 02/4823);

АО «Корякэнерго» (от 03.09.2020 № 2102/03, дополнительные материалы от 28.10.2020 № 2645/03);

ООО «41 Электрическая сеть» (от 26.10.2020 № 91/2020).

Сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям № 1135/17 за три предыдущих года представлены следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

ПАО «Камчатскэнерго» (от 01.09.2020 № 02-02/09/5550, дополнительные материалы от 23.10.2020 № 02-02/06/6895, 23.10.2020 №02-02/09/6925).

АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 23.10.2020 № КМЧ/030/2521, дополнительные материалы от 28.10.2020 № КМЧ/030/2598);

АО «ЮЭСК» (от 22.10.2020 № 02/4823);

АО «Корякэнерго» (от 03.09.2020 № 2102/03, дополнительные материалы от 28.10.2020 № 2645/03).

В соответствии с требованиями пункта 11 Методических указаний № 1135/17, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам.

Стандартизированная тарифная ставка С1 (руб. за одно присоединение) рассчитана по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний № 1135/17, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 21 Методических указаний № 1135/17:

– Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, С1.1;

– Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, С1.2.

В соответствии с приложениями №№ 2, 3 к Методическим указаниям № 1135/17 на основании информации, представленной энергоснабжающими организациями Камчатского края, экспертами Службы определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний № 1135/17, на одно технологическое присоединение по каждой энергоснабжающей организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 на 2021 год, сведены в таблицу, приведенную в приложении № 4 к Методическим указаниям № 1135/17.

В выборку за каждый год (2017, 2018, 2019) включены энергоснабжающие организации Камчатского края, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения № 4 к Методическим указаниям № 1135/17 не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам 1, 2, 3, 4 Методических указаний № 1135/17.

Стандартное отклонение определено отдельно для С1.1 и С1.2 по формуле 5 Методических указаний № 1135/17.

Среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17, на одно присоединение определено по формулам 6, 7 Методических указаний № 1135/17.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1.1, С1.2 выполнен по формулам 8, 9 Методических указаний № 1135/17 с применением фактических, прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2018/2017 – 102,9%, 2019/2018 – 104,5%, 2020/2019 – 103,2%, 2021/2020 – 103,6%.

Расчет экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний № 1135/17, и его результаты в соответствии с приложением № 4 к Методическим указаниям № 1135/17 прилагаются.

Стандартизированная тарифная ставка С1 (руб. за одно присоединение) приведена в ценах периода регулирования отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, а также в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 21 Методических указаний № 1135/17 и является единой для всех энергоснабжающих организаций Камчатского края.

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5 рассчитаны экспертами Службы в ценах периода регулирования на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям № 1135/17, стандартизированных тарифных ставок, применяемых энергоснабжающими организациями Камчатского края в предыдущие периоды регулирования, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С8 выполнен по формуле 34.1 Методических указаний № 1135/17 с применением фактических, прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2018/2017 – 102,9%, 2019/2018 – 104,5%, 2020/2019 – 103,2%, 2021/2020 – 103,6%.

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы

сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Расчет указанных выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 представлен следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 01.09.2020 № 02-02/09/5550, дополнительные материалы от 23.10.2020 № 02-02/06/6895, 23.10.2020 №02-02/09/6925).

2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (от 12.10.2020 № 701);

3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 23.10.2020 № КМЧ/030/2521, дополнительные материалы от 28.10.2020 № КМЧ/030/2598);

4. АО «ЮЭСК» (от 22.10.2020 № 02/4823);

5. АО «Корякэнерго» (от 03.09.2020 № 2102/03, дополнительные материалы от 28.10.2020 № 2645/03);

6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 26.10.2020 № 91/2020).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определены экспертами Службы в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

Результаты расчета выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, представлены в Таблицах №№ 1-6 по следующим энергоснабжающим организациям Камчатского края:

1) АО «КЭС»

Таблица № 1

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2019 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	260
1.2.	Льгота до 150 кВт	0
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	ПИР всего	
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2019 год, всего	116
	<i>в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)</i>	116
	<i>в т.ч. Льгота до 150 кВт</i>	
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
	<i>в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход за 2019 год		145
2. Выпадающие доходы 2021 года		

2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	297
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
	<i>В т.ч. Обеспечение приборами коммерческого учета</i>	99
2.2.	Льгота до 150 кВт	
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	ПИР всего	
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	2
Итого выпадающий доход на 2021 год		301
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
Итого		446

По итогам 2019 года у АО «КЭС» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **260 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2019 году учтены выпадающие доходы в сумме **116 тыс. руб.** Таким образом, у АО «КЭС» в целом общий выпадающий доход по итогам 2019 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, сложился в размере **145 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «КЭС» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **301 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «КЭС» (по итогам 2019 года и плановые на 2021 год), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год – **446 тыс. руб.**

2) филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

Таблица № 2

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2019 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	1288
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	33
1.2.	Льгота до 150 кВт	0
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	ПИР всего	
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2019 год, всего	2083

	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	2083
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2019 год		-794
2. Выпадающие доходы 2021 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	6942
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	ПИР всего	
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход на 2021 год		6942
<i>в т.ч. ПИРы</i>		0
Итого		6148

По итогам 2019 года у филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **1288 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2019 году учтены выпадающие доходы в сумме **2083 тыс. руб.** Таким образом, по итогам 2019 года сложился экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **794 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **6148 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (по итогам 2019 года и плановые на 2021 год), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год – **6148 тыс. руб.**

3) АО «ЮЭСК»

Таблица № 3

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2019 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	9582
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	495
1.2.	Льгота до 150 кВт	7520

	<i>в т.ч. ПИРы</i>	815
1.3.	ПИР всего	1311
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2019 год, всего	3289
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	2759
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	531
	в т.ч. ПИРы	0
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	0
Итого выпадающий доход за 2019 год		13813
2. Выпадающие доходы 2021 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	4526
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	5511
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	ПИР всего	
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход на 2021 год		10037
<i>в т.ч. ПИРы</i>		
Итого		23850

По итогам 2019 года у АО «ЮЭСК» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **17102 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в 2019 году учтены выпадающие доходы в сумме **3289 тыс. руб.** Таким образом, общий выпадающий доход по итогам 2019 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение, но подлежащий включению в расчет необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», составит **13813 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «ЮЭСК» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **10037 тыс. руб.**, в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **4526 тыс. руб.**;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **5511 тыс. руб.**

Компенсация выпадающих доходов на 2021 год осуществляется в соответствии с инвестиционной программой АО «ЮЭСК», утвержденной приказом Минэнерго от 14.12.2020 № 14@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.11.2019 № 11@».

4) АО «Корякэнерго»

Таблица № 4

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2019 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	213
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
1.2.	Льгота до 150 кВт	1309
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	<i>ПИР всего</i>	
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2019 год, всего	563
	<i>в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)</i>	390
	<i>в т.ч. Льгота до 150 кВт</i>	172
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
	<i>в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход за 2019 год		959
2. Выпадающие доходы 2021 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	783
	<i>в т.ч. ПИРы до 15 кВт (льгота 550 руб.)</i>	
	<i>В т.ч. Обеспечение приборами коммерческого учета</i>	275
2.2.	Льгота до 150 кВт	3219
	<i>в т.ч. ПИРы до 150 кВт (льгота)</i>	
2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2021 год		4002
<i>в т.ч. ПИРы</i>		
Итого		4961

По итогам 2019 года у АО «Корякэнерго» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям потребителей до 15 кВт и до 150 кВт, в размере **1522 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2019 году учтены выпадающие доходы в сумме **563**

тыс. руб. Таким образом, общий выпадающий доход по итогам 2019 года, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение, но подлежащий включению в расчет необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год составит **959 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «Корякэнерго» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **4002 тыс. руб.** в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **783 тыс. руб.;**

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **3219 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «Корякэнерго» (по итогам 2019 года и плановые на 2021 год), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год – **4961 тыс. руб.**

5) ПАО «Камчатскэнерго»

Таблица № 5

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2019 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	33259
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	3490
1.2.	Льгота до 150 кВт	58887
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	15787
1.3.	ПИР всего	19277
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2019 год, всего	361116
	<i>в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)</i>	91282
	<i>в т.ч. Льгота до 150 кВт</i>	269834
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
	<i>в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход за 2019 год		-268971
2. Выпадающие доходы 2021 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	102169
	<i>в т.ч. ПИРы (Льгота до 15 кВт (550 руб.))</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	182308

	в т.ч. ПИРы (Льгота до 150 кВт)	
2.3.	ПИР всего	0
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход на 2021 год		284478
в т.ч. ПИРы		0
Итого		15507

По итогам 2019 года у ПАО «Камчатскэнерго» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям потребителей до 15 кВт и до 150 кВт, в размере **92146 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2019 году учтены выпадающие доходы в сумме **361116 тыс. руб.** Таким образом, по итогам 2019 года сложился экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере 268971 тыс. руб.

Плановые выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **284478 тыс. руб.**, в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **102169 тыс. руб.**;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – **182308 тыс. руб.**

Компенсация выпадающих доходов на 2021 год осуществляется в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Камчатскэнерго», утвержденной приказом Минэнерго от 14.12.2020 № 10@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Камчатскэнерго, утвержденную приказом Минэнерго России от 04.12.2019 № 19@».

б) ООО «41 Электрическая сеть»

Таблица № 6

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2019 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	0
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.2.	Льгота до 150 кВт	0
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
1.3.	ПИР всего	
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0

1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2019 год, всего	87
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	87
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2019 год		-87
2. Выпадающие доходы 2021 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	2683
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	4082
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	ПИР всего	
2.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход на 2021 год		6765
<i>в т.ч. ПИРы</i>		
Итого		6678

По итогам 2019 года у ООО «41 Электрическая сеть» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **0 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в 2019 году учтены выпадающие доходы в сумме **87 тыс. руб.** Таким образом, по итогам 2019 года у ООО «41 Электрическая сеть» сложился экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **87 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **6765 тыс. руб.**, в т.ч.:

1) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 2683 тыс. руб.;

2) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение – 4082 тыс. руб.

В результате выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» (по итогам 2019 года и плановые на 2021 год), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в

расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год – **6678 тыс. руб.**

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с формами, предусмотренными приложениями 1 и 3 к Методическим указаниям № 215-э/1, по каждой энергоснабжающей организации прилагается.

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности

Расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен экспертами Службы в соответствии с информацией, представленной следующими энергоснабжающими организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 01.09.2020 № 02-02/09/5550, дополнительные материалы от 23.10.2020 № 02-02/06/6895, 23.10.2020 №02-02/09/6925).

2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (от 12.10.2020 № 701);

3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 23.10.2020 № КМЧ/030/2521, дополнительные материалы от 28.10.2020 № КМЧ/030/2598);

4. АО «ЮЭСК» (от 22.10.2020 № 02/4823);

5. АО «Корякэнерго» (от 03.09.2020 № 2102/03, дополнительные материалы от 28.10.2020 № 2645/03);

6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 26.10.2020 № 91/2020).

Ставки за единицу максимальной мощности ($C1_{max}$, $C1.2_{max}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний № 1135/17 рассчитаны экспертами Службы отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, с использованием стандартизированных тарифных ставок по формулам 41, 42 Методических указаний № 1135/17 (расчет прилагается).

Ставки за единицу максимальной мощности ($C2_{maxN}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на 2021 год рассчитаны экспертами Службы по формуле 43 Методических указаний № 1135/17 (расчет прилагается).

Ставки за единицу максимальной мощности ($C3_{maxN}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на 2021 год

рассчитаны экспертами Службы по формуле 44 Методических указаний № 1135/17 (расчет прилагается).

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний № 1135/17 ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на 2021 год равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5, С6 и С7.

Таким образом, ставки за единицу максимальной мощности ($C5_{\max N}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на 2021 год равны стандартизированным тарифным ставкам С5.

Ставки за единицу максимальной мощности ($C8_{\max N}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на 2021 год рассчитаны экспертами Службы по формуле 45.1 Методических указаний № 1135/17 (расчет прилагается).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2021 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2021 год (без НДС)	Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2021 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2021 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2021 год (без НДС)
1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	С1	руб. за одно присоединение	46 648	46 648	46 648	46 648
1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	С1.1	руб. за одно присоединение	9 746	9 746	9 746	9 746
1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	С1.2	руб. за одно присоединение	36 902	36 902	36 902	36 902

Перечень стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	размер ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1.	C2.1.1.4.1. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 329 300
	C2.1.1.4.1. город, 1-20 кВ		рублей/км	3 392 982
I.2.1.1.4.2.	C2.1.1.4.2. город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 292 084
	C2.1.1.4.2. город, 1-20 кВ		рублей/км	3 386 414
I.3.1.2.1.1.	C3.1.2.1.1.город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 862 702
I.3.1.2.1.2.	C3.1.2.1.2.город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 270 645
	C3.1.2.1.2.город, 1-20 кВ		рублей/км	3 301 385
I.3.1.2.1.3.	C3.1.2.1.3.город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 010 294
	C3.1.2.1.3.город, 1-20 кВ		рублей/км	4 357 565
I.3.1.2.1.4.	C3.1.2.1.4.город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	5 581 514
	C3.1.2.1.4.город, 1-20 кВ		рублей/км	4 716 159
I.3.1.2.2.1.	C3.1.2.2.1.город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 824 526
I.3.1.2.2.2.	C3.1.2.2.2.город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 796 998
I.3.1.2.2.3.	C3.1.2.2.3.город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 472 689
I.3.1.2.2.4.	C3.1.2.2.4.город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 821 997
I.5.1.2.	C5.1.2.город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 325
I.5.1.3.	C5.1.3.город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 879

I.5.1.4.	C5.1.4.город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 652
I.5.2.3.	C5.2.3.город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	11 633
I.5.2.5.	C5.2.5.город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 247
I.5.2.6.	C5.2.6.город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 407
I.8.1.1	C8.1.1город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 816
I.8.2.1	C8.2.1город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 794
I.8.2.2	C8.2.2город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	40 454
I.8.2.3	C8.2.3город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	345 397
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.	C2.1.1.4.1. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 277 588
	C2.1.1.4.1. не город, 1-20 кВ		рублей/км	2 809 697
II.2.1.1.4.2.	C2.1.1.4.2. не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 036 567
	C2.1.1.4.2. не город, 1-20 кВ		рублей/км	2 764 650
II.3.1.2.1.1.	C3.1.2.1.1.не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 011 253
II.3.1.2.1.2.	C3.1.2.1.2.не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 437 895
	C3.1.2.1.2.не город,1-20 кВ		рублей/км	3 233 559
II.3.1.2.1.3.	C3.1.2.1.3.не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 107 904
II.3.1.2.1.4.	C3.1.2.1.4.не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 498 611
II.3.1.2.2.1.	C3.1.2.2.1.не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км	2 850 753

		изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
П.3.1.2.2.2.	С3.1.2.2.2.не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 475 702
П.3.1.2.2.3.	С3.1.2.2.3.не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 228 592
П.3.1.2.2.4.	С3.1.2.2.4.не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 191 582
П.5.1.2.	С5.1.2.не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 556
П.5.1.3.	С5.1.3.не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 287
П.5.1.4.	С5.1.4.не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 276
П.5.2.5.	С5.2.5.не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 281
П.8.1.1	С8.1.1не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 816
П.8.2.1	С8.2.1не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 794
П.8.2.2	С8.2.2не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	40 454
П.8.2.3	С8.2.3не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	345 397

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	размер ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1	$C_{max}N_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	954
1.1	$C_{max}N_{1,1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	199
1.2	$C_{max}N_{1,2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	754
I.2.1.1.4.1.	$C_{max}N_{2,1.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 035
	$C_{max}N_{2,1.1.4.1}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	59 660
I.2.1.1.4.2.	$C_{max}N_{2,1.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18 460
	$C_{max}N_{2,1.1.4.2}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	71 679
I.3.1.2.1.1.	$C_{max}N_{3,1.2.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	29 936
I.3.1.2.1.2.	$C_{max}N_{3,1.2.1.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 498
	$C_{max}N_{3,1.2.1.2}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	26 494
I.3.1.2.1.3.	$C_{max}N_{3,1.2.1.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 380
	$C_{max}N_{3,1.2.1.3}$ город, 1-20 кВ		рублей/кВт	8 022
I.3.1.2.1.4.	$C_{max}N_{3,1.2.1.4}$ город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/кВт	4 956

	$C_{max}N_{3.1.2.1.4.}$ город, 1-20 кВ	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 602
I.3.1.2.2.1.	$C_{max}N_{3.1.2.2.1.}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	29 959
I.3.1.2.2.2.	$C_{max}N_{3.1.2.2.2.}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 186
I.3.1.2.2.3.	$C_{max}N_{3.1.2.2.3.}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 062
I.3.1.2.2.4.	$C_{max}N_{3.1.2.2.4.}$ город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 079
I.5.1.2.	$C_{max}N_{5.1.2.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 325
I.5.1.3.	$C_{max}N_{5.1.3.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 879
I.5.1.4.	$C_{max}N_{5.1.4.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 652
I.5.2.3.	$C_{max}N_{5.2.3.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	11 633
I.5.2.5.	$C_{max}N_{5.2.5.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 247
I.5.2.6.	$C_{max}N_{5.2.6.}$ город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 407
I.8.1.1	$C_{max}N_{8.1.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 810
I.8.2.1	$C_{max}N_{8.2.1.}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 750
I.8.2.2	$C_{max}N_{8.2.2.}$ город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	261
I.8.2.3	$C_{max}N_{8.2.3.}$ город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей/кВт	598

		(мощности) трехфазные косвенного включения		
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
1	$C_{max}N_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	954
1.1	$C_{max}N_{1,1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	199
1.2	$C_{max}N_{1,2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	754
II.2.1.1.4.1.	$C_{max}N_{2,1.1.4.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 926
	$C_{max}N_{2,1.1.4.1.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	6 906
II.2.1.1.4.2.	$C_{max}N_{2,1.1.4.2.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18 321
	$C_{max}N_{2,1.1.4.2.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	21 343
II.3.1.2.1.1.	$C_{max}N_{3,1.2.1.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 449
II.3.1.2.1.2.	$C_{max}N_{3,1.2.1.2.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 176
	$C_{max}N_{3,1.2.1.2.}$ не город, 1-20 кВ		рублей/кВт	9 071
II.3.1.2.1.3.	$C_{max}N_{3,1.2.1.3.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 349
II.3.1.2.1.4.	$C_{max}N_{3,1.2.1.4.}$ не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 257

П.3.1.2.2.1.	$C_{max}N_{3.1.2.2.1.}$ не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 898
П.3.1.2.2.2.	$C_{max}N_{3.1.2.2.2.}$ не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 452
П.3.1.2.2.3.	$C_{max}N_{3.1.2.2.3.}$ не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	35 738
П.3.1.2.2.4.	$C_{max}N_{3.1.2.2.4.}$ не город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 898
П.5.1.2.	$C_{max}N_{5.1.2.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 556
П.5.1.3.	$C_{max}N_{5.1.3.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 287
П.5.1.4.	$C_{max}N_{5.1.4.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 276
П.5.2.5.	$C_{max}N_{5.2.5.}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12 281
П.8.1.1	$C_{max}N_{8.1.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 810
П.8.2.1	$C_{max}N_{8.2.1.}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 750
П.8.2.2	$C_{max}N_{8.2.2.}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	261
П.8.2.3	$C_{max}N_{8.2.3.}$ не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	598

Энергоснабжающие организации Камчатского края ознакомлены с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки.

АО «Корякэнерго» представлено особое мнение письмом от 17.12.2020 №3066/03, ПАО «Камчатскэнерго» представлено особое мнение письмом от 18.12.2020 №02-02/06/8513. Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» выразил согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № КМЧ/030/3214, АО «ЮЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 15.12.2020 № 02/5702, ООО «41 Электрическая сеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 16.12.2020 № 108/2020, АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 16.12.2020 № 881, ООО «РСО «Силуэт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 313/12, ООО «МК Транс» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 18/12-1, ООО «Терминал «Сероглазка»» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 2102, АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 806, ООО «Энергоресурс» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 53/01, ООО «Колхоз Ударник» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 306, АО «Оссора» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 2038, АО «Северо-Восточный ремонтный центр» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.12.2020 № 45-ОГМ/9093э, ООО «28-Электросеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 08.12.2020 № 82, ООО «Алеир» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 11.12.2020 № 71и/20, ООО «Электрические сети Ивашки» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.12.2020 № 1220, МУП «ТЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 10.12.2020 № 2675. Присутствовавшие на заседании Правления Службы представители ПАО «Камчатскэнерго» (Кондратьев С.Б. и Лавриненко Ю.В) выразили согласие с проектом постановления Службы с учетом особого мнения.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Представитель Ассоциации выразил позицию «Против» по проекту постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год:

1) стандартизированную тарифную ставку (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16

Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (кроме подпункта «б») согласно приложению 4 к Протоколу;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» (С2, С3, С5, С8) согласно приложению 5 к Протоколу;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности согласно приложению 6 к Протоколу;

3) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 7 к Протоколу;

4) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 8 к Протоколу.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета

НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

6. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы»

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 19.05.2020 № 143-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/06/2629 проведена экспертиза предложений ПАО «Камчатскэнерго» предложений по корректировке тарифа на тепловую энергию производства ПАО «Камчатскэнерго» по Петропавловск-Камчатскому городскому округу на 2019-2023 годы (в части 2021 года) в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов на тепловую энергию по Петропавловск – Камчатскому городскому округу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 - 2023 годы

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

Ответственность за полноту и достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов, отчетности 2018 и 2019 годов несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

II. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

В предложении об установлении тарифов на тепловую энергию по Петропавловск-Камчатскому городскому округу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год (далее – Предложение) материалы, предусмотренные Методическими указаниями № 760-э, представлены в полном объеме.

При определении величины необходимой валовой выручки (НВВ) на 2020 - 2023 годы ПАО «Камчатскэнерго» применен метод индексации установленных тарифов.

В соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования, регулируемые организации ведут отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя,

доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

Раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией в том числе по системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также по иным критериям в соответствии с единой системой классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, что определено пунктом 11 Основ ценообразования.

III. Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»

Результаты анализа финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2018- 2019 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 11 экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. В результате детальности в 2019 году общая чистая прибыль общества составила 804 451 тыс. руб., что на 570 770 тыс. руб. или 244,25 % выше чем в 2018 году.

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

Экспертами Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты представлены в прилагаемой Таблице «Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго», являющейся неотъемлемой частью настоящего экспертного заключения.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2021-2024 годов (далее – Прогноз).

При расчете необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности на 2021 год применялись среднегодовые индексы потребительских цен (ИПЦ), указанные в Прогнозе.

Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в Таблице.

По итогам проведенного сравнительного анализа усматривается увеличение по расчету Службы размера необходимой валовой выручки относительно ранее утвержденных затрат на 435 486 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 105,41 % роста.

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы предлагают установить расходы по статьям затрат, объем полезного

отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на 2020 год в экономически обоснованном размере, необходимом для эффективного функционирования Предприятия, а на 2021-2023 года в размере, определенном методом индексации установленных тарифов, утвержденным Основами ценообразования.

Во исполнение пункта 29 Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила), экспертами Службы были проведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

1. Показатели производственной программы

Отпуск тепловой энергии, поставляемый с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год принимается экспертами Службы в размере 1 568,264 тыс. Гкал, в том числе:

- по КТЭЦ – 1 100,760 тыс. Гкал, на уровне принятых показателей в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Камчатскому краю на 2021 год, утвержденном приказом ФАС России от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год»;

- по котельным Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – ПКГО) – 466,263 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) приняты экспертами Службы в размере 319,095 тыс. Гкал.

- по КТЭЦ – 226,225 тыс. Гкал, что соответствует утвержденному на 2021 год приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 05.10.2020 № 20-833;

- по котельным ПКГО – 92,870 тыс. Гкал, что соответствует утвержденному на 2021 год приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края 05.10.2020 № 20-833.

В результате произведенных корректировок ***отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)*** принимается экспертами Службы в размере 1 202,457 ***тыс. Гкал***, в том числе:

- в период с 01.01.2021 – 30.06.2021 – 743,863 тыс. Гкал;

- в период с 01.07.2021 – 31.12.2021 – 458,594 тыс. Гкал (таблицы 4.1 прилагаются).

Для формирования тарифов на 2022-2023 годы полезный отпуск (по предложению Общества) принимается экспертами Службы на уровне 2021 года.

2. Корректировка тарифов на 2021 год

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

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

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

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

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

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

е) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов (далее – Прогноз Минэкономразвития России), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 30.09.2020 г. № 33028/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу».

2.1. Выпадающие доходы/экономия средств

2.1.1. Недополученный по независящим от ресурсоснабжающей организации причинам доход (расход)

На основании анализа фактических расходов предприятия по итогам 2019 года, с учетом представленных обосновывающих документов экспертами Службы были рассчитаны недополученные доходы (расходы) общества в сумме 687 513 тыс. руб.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов тепловую энергию ПКГО на 2021 год.

2.1.2. Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2019 год экспертами были выявлен необоснованный доход (расход) в сумме 440 076 тыс. руб., подлежащий исключению из расчета НВВ.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на тепловую энергию ПКГО на 2021 год.

2.2. Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (приложение 5.1 к настоящему экспертному заключению).

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

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2021 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10) и составят в 2019 – 2 754 254 тыс. руб., в 2020 году – 2 808 513 тыс. руб., в 2021 году – 2 880 523 тыс. руб.; в 2022 году – 2 962 935 тыс. руб., в 2023 году – 3 050 638 тыс. руб.

При этом расходы по данной статье сформировались с учетом показателей, представленных в таблице 5.

Таблица 5 - Расчет операционных (подконтрольных) расходов ПАО «Камчатскэнерго» по Петропавловск – Камчатскому городскому округу на 2021 – 2023 годы

№п.п	Параметры расчета расходов	Ед.изм.	Утверждено РСТ Камчатского края				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,030	1,036	1,039	1,040

№п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ Камчатского края				
			2019	2020	2021	2022	2023
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0%	0%	0%	0%
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	21 148	21 148	21 148	21 148	21 148
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал /ч	873	873	873	873	873
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 754254	2808513	2880523	2962935	3050638

2.3. Расчет неподконтрольных расходов (приложение 5.3 к настоящему экспертному заключению)

В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2021 год и составили **в 2019 году – 1 818 632 тыс. руб., в 2020 году – 1 792 698 тыс. руб., в 2021 году – 1 589 333 тыс. руб., в 2022 году – 1 644 619 тыс. руб., в 2023 году – 1 703 486 тыс. руб.**

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования, в результате чего неподконтрольные расходы **на 2021 год сложились в сумме 1 589 333 тыс. руб.**, включая следующие расходы:

2.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 129 372 тыс. руб.

Экспертами Службы была произведена корректировка предоставленного расчета с учетом утвержденных показателей Службой по тарифам и объемам планируемого транзита тепловой энергии в сети ПАО «Камчатскэнерго» на 2021 год.

В результате по данной статье расходов на 2021 год расходы приняты на уровне 132 692 тыс. руб.

Отклонено 3 320 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

2.3.2. Арендная плата

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 167 260 тыс. руб.

Экспертами Службы с учетом требований действующего законодательства РФ проанализированы представленные специалистами ПАО «Камчатскэнерго» документы и произведены расчеты по данной статье расходов и в расчет тарифов на тепловую энергию ПКГО приняты, как экономически обоснованные, затраты на арендную плату в размере обязательных платежей, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества в сумме 141 233 тыс. руб.

Отклонено 26 027 тыс. руб.

Расходы на 2022 - 2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

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

2.3.3.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 448 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2021 год, такие как:

- *Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год;*

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы за 2019 год, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 449 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2019 год.

Отклонено 1 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

2.3.3.2 Расходы на обязательное страхование

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 11 902 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2021 год по статье «Страхование», а именно:

- *Отчеты по проводкам по подразделениям, статье затрат страхование опасных производственных объектов за 2019 год;*

- *Отчеты по проводкам по подразделениям, статья затрат: страхование ОСАГО за 2019 год;*
- *Пояснительная записка по формированию затрат на Страхование*
- *Расходы на страхование гражданской ответственности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты за 2019 год;*
- *Расходы на страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) за 2019 год;*
- *Расходы на страхование транспортных средств (КАСКО) за 2019 год;*
- *Расходы на страхование имущества за 2019 год;*
- *Перечень договоров по страхованию;*
- *Документы по страховому случаю.*

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы предприятия за 2019 год, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год (затраты на ОСАГО, ОПО) в размере 718 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2019 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%; 2021/2020 – 103,6%.

В части расходов на добровольное страхование, КАСКО и страхование имущества расходы отклонены в полном размере, в виду того что они не обязательны.

Отклонено 11 184 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

2.3.3.3 Иные расходы (налоги), в том числе:

- Налог на имущество

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 42 177 тыс. руб.

Экспертами Службы расчет затрат по данной статье был сформирован исходя из остаточной стоимости объектов основных средств и ставки налога на объекты 2,2%, а также с учетом данных по распределению по видам деятельности.

В результате предлагается учесть в расчет тарифов расходы в размере 42 561 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- Земельный налог

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 3 648 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2021 год, а именно:

- *Отчеты по проводкам по подразделениям, статье затрат Налог на землю, арендная плата за землю за 2019 год;*
- *Пояснительная записка;*
- *Налоговая декларация*
- *Пояснительная записка к расчету затрат по статье «Аренда земельных участков», Тепловая энергия в ПКГО*
- *Реестр договоров аренды земельных участков, Тепловая энергия в ПКГО*
- *Приложение № 6 к Приказу ПАО «Камчатскэнерго» от 06.03.2020 № 133 «А»*
- *Оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.10 по филиалам ЦЭС, Коммунальная энергетика, КТЭЦ, Энергосбыт по статье затрат "Арендная плата за землю"*
- *Сканированные копии договоров аренды земельных участков*

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы за 2019 год, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 3 168 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2019 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%; 2021/2020 – 103,6%.

Отклонено 480 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- Транспортный налог

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 100 тыс. руб.

Экспертом Службы проанализированы предоставленные подтверждающие документы по обоснованию заявленных расходов на 2021 год, а именно:

- *Отчеты по проводкам за 2019 год;*
- *Пояснительная записка;*
- *Налоговая декларация.*

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы за 2019 год, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере 100 тыс. руб., на уровне предложений

общества.

Расходы на 2022-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- Водный налог

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 16 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2019 год по данной статье затрат специалистами ПАО «Камчатскэнерго» представлены следующие копии документов:

- *налоговая декларация по водному налогу за 2019 год;*
- *бухгалтерские карточки счетов за 2019 год.*

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **16 тыс. руб.** на уровне фактических затрат на 2019 год с учетом увеличения ставки по водному налогу на 2021 год, в соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12 «Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 23.11.2020).

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2021 год.

- Плата за пользование водными объектами

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 9 623 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2019 год по данной статье затрат специалистами ПАО «Камчатскэнерго» представлены следующие копии документов:

- *Расчет платы за пользование водными объектами по филиалу Камчатские ТЭЦ 2018 – 2021 годы;*
- *Договора водопользования, дополнительные соглашения.*

Экспертами Службы затраты приняты на уровне предложений Общества как экономически обоснованные в размере 9 623 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2020 год.

2.3.4 Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда и дополнительными затратами на страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда в сумме **569 473 тыс. руб.**

Отчисления на социальные нужды на 2021 год приняты в расчет тарифов с учетом откорректированного Службой размера фонда оплаты труда, а также с учетом фактически сложившейся процентной ставки отчислений по факту 2019 года 27,97% и сложилась в сумме.

Отклонено 17 545 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

2.3.5 Расходы по сомнительным долгам

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 346 295 тыс. руб.

С учетом анализа представленных документов в соответствии с п. 25 Методических указаний, а также в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования, расходы по сомнительным долгам определяются в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

С учетом изложенного эксперты Службы предлагают принять в расчет тарифа на тепловую энергию затраты в сумме **62 148 тыс. руб.**, как экономически обоснованные.

Отклонено 284 147 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2020 год.

2.3.6 Амортизация основных средств

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 136 528 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Обществом были предоставлены подтверждающие экономическое обоснование данных расходов следующие материалы, а именно инвентарные карточки учета основных средств, амортизационные ведомости, которыми зафиксирована первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

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

Экспертами Службы с учетом предоставленной информации был произведен расчет амортизационных отчислений пообъектно и с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Способ начисления амортизации линейный.

В результате по данной статье предлагается утвердить расходы в размере 112 674 тыс. руб.

Сводная таблица по расчету амортизации пообъектно по основным средствам общества представлена в таблице, которая является приложением к настоящему Экспертному заключению.

2.3.7 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 305 096 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год расходы в размере **339 780 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2019 года (в доле, отнесенной на производство электрической энергии).

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

2.3.8 Налог на прибыль

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 161 478 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль откорректирована экспертами Службы в результате внесенных изменений по статьям балансовой прибыли. Сумма налогов и сборов, принятая в расчёт тарифов на 2021 год, составила **174 698 тыс. руб.**

Общий объем неподконтрольных расходов, учитываемый экспертами Службы, на 2019-2023 годы составляет:

- на 2019 год – 1 818 632 тыс. руб.;
- на 2020 год – 1 792 698 тыс. руб. (рост 98,57 % по отношению к 2019 году);
- на 2021 год – 1 589 333 тыс. руб. (рост 88,66 % по отношению к 2020 году);
- на 2022 год – 1 644 619 тыс. руб. (рост 103,48 % по отношению к 2021 году);
- на 2023 год – 1 703 486 тыс. руб. (рост 103,60 % по отношению к 2022 году).

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

Сравнительный анализ динамики изменения реестра неподконтрольных расходов ПАО «Камчатскэнерго», тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2019 год	2020 год		2021 год		2022 год	2023 год
		Утверждено на 2019 год	прогноз расходов на год по данным регулируемой организации	Утверждено на 2020 год	прогноз расходов на год по данным регулируемой организации	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023 год
1	2	4	5	6	7	8	9	10
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	121 385	122 802	146 623	129 372	132 692	137 867	143 382
1.2.	Арендная плата	148 786	186 191	148 808	167 260	141 233	146 741	152 611
1.3.	Концессионная плата	0	0	0				
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	27 426	69 219	53 213	67 914	56 635	58 844	61 198
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	273	476	427	448	449	466	485
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	389	13 472	442	11 902	718	747	776
1.4.3.	иные расходы (налоги)	26 764	55 271	52 344	55 564	55 468	57 631	59 937
1.5.	Отчисления на социальные нужды	543 039	595 886	577 284	587 018	569 473	591 683	615 350
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	65 520	354 919	67 916	0	62 148	654 572	67 155
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	167 764	116 387	106 552	136 528	112 674	117 068	121 751
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	719 770	413 135	573 761	305 096	339 780	353 031	367 152
	ИТОГО	1 793 691	1 858 539	1 674 158	1 393 188	1 414 636	1 469 807	1 528 599
2.	Налог на прибыль	24 942	177 190	118 540	161 478	174 698	174 812	174 887
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		35 933	0				
4.	Итого неподконтрольных расходов	1 818 632	2 071 662	1 792 698	1 554 666	1 589 333	1 644 619	1 703 486

2.4. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 к Экспертному заключению).

В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы расходы на 2021 год и составили в 2019 – 3 176 005 тыс. руб., в 2020 году – 2 789 018 тыс. руб., в 2021 году – 2 667 933 тыс. руб., в 2022 году – 2 771 983 тыс. руб., в 2023 году – 2 882 862 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России, в том числе:

2.4.1 Расходы на топливо (приложение 4.4, 4.5)

По прогнозам экспертов Службы, ожидаемые затраты по производству тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго» в 2021 году по статье «топливо на технологические цели» составят **2 372 297 тыс. руб.**

2.4.2 Расходы на электрическую энергию

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 311 626 тыс. руб.

С учетом прогнозного объема потребления электрической энергии на 2020 год, определенного с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования, а также прогнозной стоимости покупки электрической энергии в 2021 году Службой предлагается учесть по данной статье расходы на уровне 243 824 тыс. руб.

Расчет по форме таблиц 4.7 Методических указаний прилагается.

2.4.3 Расходы на холодную воду

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 49 405 тыс. руб.

С учетом прогнозного объема потребления холодной воды на 2020 год, определенного с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования, а также прогнозной стоимости покупки холодной воды в 2021 году Службой предлагается учесть по данной статье расходы на уровне 51 812 тыс. руб.

Расчет по форме таблиц 4.8 Методических указаний прилагается.

В соответствии с требованиями пункта 29 Главы 4 Основ ценообразования, экспертом дополнительно проведен сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики изменения реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго», тыс. руб.

	Наименование ресурса	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
--	----------------------	----------	----------	----------	----------	----------

№ п/п		Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2019 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2020 год	прогноз расходов на год по данным регулируе мой организац ии	Утверждено РСТ Камчатског о края на 2021 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2022 год	Утвержде но РСТ Камчатско го края на 2023 год
1	2	5	8	10	11	14	17
1.	Расходы на топливо	2 921 110	2 511 587	4 129 030	2 372 297	2 464 817	2 563 409
2.	Расходы на электрическую энергию	208 889	218 792	311 626	243 824	253 334	263 467
3.	Расходы на тепловую энергию		0	0	0	0	0
4.	Расходы на холодную воду	46 006	58 639	49 405	51 812	53 832	55 986
5.	Расходы на теплоноситель		0	0	0	0	0
6.	ИТОГО	3 176 005	2 789 018	4 490 062	2 667 933	2 771 983	2 882 862

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

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (прибыль), в том числе:

1. Предпринимательская прибыль

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 272 532 тыс. руб.

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

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

С учетом изложенного экспертами Службы приняты в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, в 2019 году – 199 331 тыс. руб., в 2020 году – 199 331 тыс. руб., в 2021 году – 199 331 тыс. руб., в 2022 году – 199 331 тыс. руб., в 2023 году – 199 331 тыс. руб.

2. Прочие расходы (в том числе участие в ОТС, СД и РК, корпоративные, прибыль на социальное развитие, прибыль на капитальные вложения)

2.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 691 818 тыс. руб., на уровне объема средств согласно утвержденной инвестиционной программы для ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 – 2024 годы приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 10@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 04.12.2019 № 19@».

С учетом изложенного экспертами Службы приняты в 2019 году – 93 232 тыс. руб., в 2020 году – 467 428 тыс. руб., в 2021 году – 691 818 тыс. руб., в 2022 году – 638673 тыс. руб., в 2023 году – 0 тыс. руб.

2.2. Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) (прибыль на социальное развитие)

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2021 году составят 9 542 тыс. руб.

Затраты включены экспертами Службы исходя из принятой численности работающих и предельного размера социальных выплат из прибыли на 2021 год в месяц на одного работающего. Общая сумма затрат принята в объеме **6 973 тыс. руб.**

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

2.3. Прочие расходы (СД и РК)

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» заявлены расходы на 2021 год в размере 523 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы выявлено, что основными затратами по данной статье являются расходы на расчеты с членами Совета Директоров, расчеты с членами ревизионной комиссии, прочие работы и услуги сторонних организаций и прочие. Данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем расходы по статье отклонены в полном объеме.

2.4. Прочие расходы (корпоративные)

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» заявлены расходы на 2021 год в размере 501 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по плановым расходам на 2021 год по данной статье затрат специалистами ПАО «Камчатскэнерго» представлены:

- *реестр документов по обоснованию факта за 2019 год;*
- *копии договоров на оказание услуг;*

- отчеты по проводкам за 2019 год по подразделениям по статье затрат «Кадастровые работы»;
- копии счет-фактур, счетов на оказание услуг, актов выполненных работ, чеков;
- план-график выполнения кадастровых работ по установлению охранных зон на 2020-2022 годы (далее – План-график).

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2019 году, утвержденные на 2020 год и планируемые на 2021 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2021 год затраты на кадастровые работы по установлению границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства введенных в эксплуатацию до 2009 года, то есть до момента введения в действие «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства...», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160.

Таким образом, в расчет НВВ на 2021 год приняты расходы в размере **180 тыс. руб.** на уровне утвержденных расходов на 2020 год с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития России (индекса потребительских цен) 2021/2020 – 103,6%).

Отклонено 321 тыс. руб.

Расходы на 2022-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

3. Нормативный уровень прибыли

Не утверждается в соответствии с пп. в) п. 75 Основ ценообразования.

Эксперты Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Предприятия в сфере теплоснабжения, предлагают утвердить на 2020-2023 годы для ПАО «Камчатскэнерго» (в части корректировки 2021 года) следующие показатели:

1. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме:
 - на 2020 год – **7 754 842 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2019 г. 98,8 %);
 - на 2021 год – **8 776 509 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2020 г. 113,18 %);
 - на 2022 год – **8 278 117 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2021 г. 94,3 %);
 - на 2023 год – **8 535 863 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2022 г. 103,1 %).
2. Объем полезного отпуска тепловой энергии в размере – **1 199,488 тыс. Гкал** (98,66 % от утвержденного на 2020 год);

3. Средний тариф – **7 316,88 руб./Гкал** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2020 г. 114,71 %).

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствующие на заседании правления Службы представители ПАО «Камчатскэнерго» выразили согласие с проектом постановления

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Представитель Ассоциации выразил позицию «Против» по проекту постановления Службы

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2018 № 436 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 11² следующего содержания:

«11². Утвердить производственную программу ПАО «Камчатскэнерго» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатском городского округа на 2021 год согласно приложению 17.»;

2) дополнить частью 15 следующего содержания:

«15. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года согласно приложению 18;

2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года согласно приложению 19.»;

3) приложения 2 - 10 изложить в редакции согласно приложениям 9 – 17 к настоящему постановлению;

4) дополнить приложениями 17 – 19, изложив их в редакции согласно приложениям 18 – 20 к настоящему постановлению.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

7. СЛУШАЛИ:

О закрытии дела об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края на 2021 год

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ПАО

«Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/09/2627 (вх. от 30.04.2020 № 90/1693) (с дополнениями от 20.11.2020 № 02-02/09/7679) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края на 2021 год открыто дело и проведена экспертиза предложений об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края на 2021 год.

В соответствии с п. 39(б) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», к заявлению об установлении платы за подключение прилагаются следующие документы и материалы:

а) копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимого имущества (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках);

б) расчет расходов, включаемых в состав платы за подключение (сметы для определения расходов на строительство (реконструкцию), с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета;

в) копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей;

г) расчет платы за подключение;

д) копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (проект инвестиционной программы);

е) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности.

Согласно п. 167 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания), расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом **на основе представленных заявок на подключение** в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной

программы, а также с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний.

С учетом вышеизложенного, следует, что плата за подключение устанавливается в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определяемой на основании данных о планируемых на календарный год расходах на подключение в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение.

В целях обоснования плановой суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей, планируемой к подключению на 2021 год, ПАО «Камчатскэнерго» (далее – ТСО) представлен следующей реестр:

№ п/п	Заявитель	Наименование объекта	Основание включения объекта в тарифную заявку	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час	Год сдачи объекта по Схеме ТС	Тип прокладки ТС	Итого сметная стоимость строительства для включения в ставку на 2021, тыс. руб.	Информация по договору
1	2	3	4	5	6	7	9	14
1.	Заявители с подключаемой тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч							
	<i>Петропавловск-Камчатский городской округ</i>							
1.1	ООО "СП "Гроско"	Здание цех столярно-плиточных изделий, пех товаров народного потребления по ул. Сахалинская, 23А	Договор № 2-18-ТП	0,0960	2020	подземная, канальная	4 431,100	Допсоглашение о продлении до 2022 (заявитель не готов к подключению, работы приостановлены) договор в стадии реализации
1.2	ООО "СВ-компани"	Здание салон-магазин, ул. Тушканова, д.37	Договор № 04/02/11-16 ФКЭ	0,095	2019	подземная, бесканальная	4 792,29	
1.3	Шабанова О.А.	Здание жилой дом, ул. Транспортная, д. 10	Договор № 37/01/03-18 ФКЭ	0,010	2019	подземная канальная	12 267,080	договоры в стадии реализации
1.4	Шабанова О.А., Платонова А.И.	Жилой дом, ул. Транспортная, д. 2А	Договор № 37/03/04-18 ФКЭ	0,010	2019	подземная, канальная		
1.5	Шабанова Т.Л.	Объект индивидуального жилищного строительства, ул. Транспортная, д. 7	Договор № 37/01/04-18 ФКЭ	0,010	2019	подземная канальная		
1.6	Семенова Н.В., Кравцов А.А., Кравцова Л.Р., Кравцова Т.А., Панина А.Н., Пасочин М.Д.	Жилой дом многоквартирный, ул. Тепличная, д.5	Договор № 37/03/12-18 ФКЭ	0,023	2020	подземная, бесканальная	7 266,83	договоры в стадии реализации
	Итого Петропавловск-Камчатский ГО			0,244			28 757,300	
	Елизовский муниципальный район							

Договоры на исполнении								
1.7	Хайрутдинов А.Э.	Индивидуальный жилой дом, п. Нагорный, ул. Совхозная, д. 19	Договор № 37/04/10-18 ФКЭ	0,030	-	подземная, бесканальная	350,970	договор в стадии реализации
1.8	Войцеховский Е.П.	Жилой дом, г. Елизово, ул. Беринга, д. 39	Договор № 37/05/10-18 ФКЭ	0,003	-	подземная, бесканальная	1 019,504	договор в стадии реализации
1.9	Аскеров Х.М.	Жилой дом, п. Николаевка, ул. Партизанская, 2Б	Договор № 37/01/09-18 ФКЭ	0,08	-	подземная, бесканальная	2 787,228	договор в стадии реализации
		Итого по договорам на исполнении		0,113			4 157,702	
Договоры, планирующиеся на исполнение в 2021								
1.1 0	Хан И.С.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3757 в г. Елизово	Договор № 37/02/04-19 ФКЭ от 29.04.2019	0,06	-	подземная, бесканальная	114 446,810	Договоры в работе, с заявителями заключается допсоглашение о продлении действия
1.1 1	Салманова Б.Э.К., Салманова В.Т.К.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3761 в г. Елизово	Договор № 37/09/04-19 ФКЭ от 21.05.2019	0,06	-	подземная, бесканальная		
1.1 2	Ходосова Л.Р.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3765 в г. Елизово	Договор № 37/14/04-19 ФКЭ от 28.05.2019	0,03	-	подземная, бесканальная		
1.1 3	Шакирова Ю.В.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3768 в г. Елизово	Договор № 37/08/04-19 ФКЭ от 28.05.2019	0,06	-	подземная, бесканальная		
1.1 4	Косенко Л.В., Косенко Н.Н.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3772 в г. Елизово	Договор № 37/05/04-19 ФКЭ от 23.05.2019	0,06	-	подземная, бесканальная		
1.1 5	Золотарёва О.В.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3779 в г. Елизово (40 мм)	Договор № 37/01/04-19 ФКЭ от 25.04.2019	0,06	-	подземная, бесканальная		
1.1 6	Копаница М.В., Копаница Э.В.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3781 в г. Елизово	Договор № 37/04/05-19 ФКЭ от 29.05.2019	0,03	-	подземная, бесканальная		
1.1 7	Наумова С.А.	Индивидуальный жилой дом на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101003:3784 в г. Елизово	Договор № 37/08/05-19 ФКЭ от 31.05.2019	0,03	-	подземная, бесканальная		
1.1 8	Федорова Б.Х. Гасанова З.Ш.	«Жилой дом (назначение: Многоквартирный дом)», с. Сокоч, ул. Строительная, д. 3	Договор № 37/02/02-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная	26 778,290	Договоры в работе, с заявителями заключается допсоглашение о продлении действия
1.1 9	Жуков В.А. Рыжкова Н.Ю.	«Жилой дом и земельный участок (назначение: Многоквартирный дом)», с. Сокоч, ул. Строительная, д. 6	Договор № 37/05/03-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная		
1.2 0	Трофимчук Д.П., Красильников Я.М., Красильников а С.М., Трофимчук В.П.	Жилой дом, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 41:05:0101016:228 п. Сокоч, ул. Строительная, 5	Договор № 37/03/03-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная		

1.2 1	Саргина И.В., Еличеева Т.А.	"Жилой дом и земельный участок (назначение: Многоквартирный дом), расположенный на земельном участке с кадастровым номером :41:05:0101016:55, п. Сокоч, ул. Строительная, 8	Договор № 37/10/04-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная		
1.2 2	Москвитина Т.Л., Корниенко Т.Б.	"Многоквартирный дом", расположенный на земельном участке с кадастровыми номерами: 41:05:0101016:48 и 41:05:0101016:57 по адресу: Камчатский край, Елизовский район, пос. Сокоч, ул. Строительная, д. 10	Договор № 37/02/05-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная		
1.2 3	Трофимчук В.П.	«Магазин №8 и кафе», расположенный на земельном участке с кадастровым номером: 41:05:0101016:65, площадью 864 ± 10 кв. м, по адресу: Камчатский край, Елизовский район, п. Сокоч	Договор № 37/11/04-19 ФКЭ	0,06	-	подземная бесканальная		
1.2 4	Игнатенко Л.В. Шпагин Д.Н.	«Жилой дом и земельный участок (назначение: Многоквартирный дом)», с. Сокоч, ул. Строительная, д. 9	Договор № 37/06/03-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная		
1.2 5	Гримберг Е.В.	«Жилой дом и земельный участок. (Назначение: Многоквартирный дом)», с. Сокоч, ул. Строительная, д. 7	Договор № 37/07/03-19 ФКЭ	0,025	-	подземная бесканальная		
1.2 6	Рыболтова П.А., Титова Л.П.	«Многоквартирный дом», расположенного по адресу: Камчатский край, Елизовский район, пос. Сокоч, ул. Строительная, д. 11	Заявка на подключение от 24.08.2020 (доп. к заявке 05.10.2020)	0,025	-	подземная бесканальная		
		Итого Елизовский МР (планируются)		0,65			141 225,100	
		Итого Елизовский МР		0,763			145 382,802	
	Итого по п.1			1,007			174 140,102	
2.	Заявители с подключаемой тепловой нагрузкой более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч							
Петропавловск-Камчатский городской округ								
2.1	КГКУ "Служба заказчика Министерства строительства в Камчатском крае"	Физкультурно-оздоровительный комплекс с плавательным бассейном в г.Петропавловске-Камчатском ул. Океанская	Договор от 18.10.2019 № 06-19-ТП	0,968172	2021	надземная	1 417,070	Договор подписан, строительство на стадии проектирования
2.2	КГКУ "Служба заказчика Министерства строительства в Камчатском крае"	Детский сад по просп. Циолковского в гор. Петропавловске-Камчатском	Договор от 13.07.2020 № 04-20-ТП	0,360	2024	подземная бесканальная	5 879,43	Договор в работе

2.3	-	Комплексная спортивная площадка, расположенная на территории СОШ № 30», на земельном участке по адресу ул.Кроноцкая, д. 6/1	схема теплоснабжения, план сдачи объекта 2021	0,156	2021	подземная канальная	6 489,46	Отсутствует заявка на подключение
			Итого в ПКГО	1,484			13 785,960	
Елизовский муниципальный район								
2.4	МКУ "Елизовское РУС"	Детский сад на 150 мест в г. Елизово по ул. Дальневосточная	Муницип. контракт от 15.11.2019 № 37/01/10-19 ФКЭ	0,2364	2021	Подземная бесканальная	1 362,25	Договор в работе
2.5	ФГБНУ Камчатский НИИСХ	Здание институт - лабораторный корпус, расположенный по адресу: Николаевское СП, с. Сосновка, ул. Центральная, д. 4	Заявка от 03.07.2020	0,127	-	Подземная, бесканальная	1 385,720	утвержден тариф на 2020
			Итого в ЕМР	0,3634			2 747,970	
	Итого по п. 2			1,848			16 533,930	
3	Заявители с подключаемой тепловой нагрузкой, превышающей 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения							
Петропавловск-Камчатский городской округ								
3.1	УФСБ РФ	Стационар в г. П-К УФСБ России по Камчатскому краю	Договор от 28.02.2020 № 10-19-ТП	2,038	2021	подземная канальная	6 159,400	Подписание договора продлено до 31.12.2020 по просьбе заявителя
	Итого по п. 3			2,038			6 159,400	
	Итого по п.п. 1-3			4,892			196 833,432	

Копии документов, подтверждающих плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей, а именно заявки на подключение к системам теплоснабжения ТСО, в адрес Службы не поступали.

По мнению Службы, заключенные договоры на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения не являются документами, подтверждающими плановую на очередной период регулирования суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

Таким образом, эксперты Службы предлагают закрыть дело об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей на территории Камчатского края на 2021 год, в виду отсутствия подтверждения плановой суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей, планируемой к подключению на 2021 год.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО. Представлены замечания и возражения по представленному проекту постановления.

РЕШИЛИ:

Закрывать дело об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» объектов заявителей на территории Камчатского края на 2021 год

8. СЛУШАЛИ:

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год
(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 29.04.2020 № 02-02/09/2627 (вх. от 30.04.2020 № 90/1693) (с дополнениями от 20.11.2020 № 02-02/09/7679) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год открыто дело и проведена экспертиза предложений об утверждении тарифов за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год.

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

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ТСО.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ТСО С.Б. Кондратьева.

Экспертиза производилась в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных 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).

Для утверждения тарифов за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год ТСО представлены следующие материалы:

- заявление об утверждении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения;
- копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов,

используемых для осуществления регулируемой деятельности (концессионное соглашение от 12.05.2012 № 1 в отношении объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности городского округа Петропавловск-Камчатский);

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени ТСО без доверенности;

- копии документов, подтверждающих объем подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности) объектов заявителей, протяженность сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых ТСО сетей к объектам централизованной системы горячего водоснабжения (заявка на подключение к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО);

- расчет расходов, включаемых в состав платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения на 2021 год (сметы для определения расходов на прокладку (перекладку) сетей), с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета;

- расчет ставок тарифа на подключаемую нагрузку и тарифа на протяженность сетей.

Перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО в Петропавловск-Камчатском городском округе в 2021 году, представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень объектов заявителей, планируемых к подключению к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО в Петропавловск-Камчатском городском округе в 2021 году

№ п/п	Заявитель	Наименование объекта	Основание включения объекта в тарифную заявку	Подключаемая тепловая нагрузка к системе ГВС	Подключаемая нагрузка для ГВС, куб.м в сутки	Протяженность сетей ГВС, км	Диаметр сети, мм	Тип прокладки
1	2	3	4	5	6	7	9	10
1	КГКУ «Служба заказчика Минстроя Камчатского края»	Детский сад по проспекту Циолковского	заявка от 05.02.2020 № 312	0,13	56,64	0,08	50	подземная бесканальная
	Итого			0,130	56,640	0,080	50	

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе горячего водоснабжения на 2021 год сформирован ТСО в соответствии с приложением 8 к Методическим указаниям, согласно которому:

1) расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением), определены в размере 127,79 тыс. руб. (без НДС);

2) ставка тарифа на подключаемую нагрузку определена в размере 2,26 тыс. руб./куб. м в сут. (без НДС);

3) расходы, относимые на ставку за протяженность сети (расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), определены в размере 3 622,68 тыс. руб. (без НДС);

4) ставка тарифа на протяженность сетей определена в размере 45 283,44 тыс. руб./км (без НДС).

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг

В соответствии п. 82 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), размер платы за подключение рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение), исходя из установленных тарифов на подключение (технологическое присоединение) и с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки и расстояния от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя, в том числе водопроводных и (или) канализационных сетей заявителя, до точки подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно п. 83 Основ ценообразования тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя **ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку** и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (далее - **ставка за протяженность сети**). Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с Методическими указаниями, в том числе в соответствии с типом прокладки сетей, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

б) налог на прибыль.

В соответствии с п. 116 Методических указаний размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) по формуле 50, приведенной в Методических указаниях:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пп} \cdot L_d ,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км.

На основании анализа представленных материалов с учетом вышеизложенного эксперты Службы представляют следующие выводы и предложения.

1. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитана экспертами Службы в размере **2,10 тыс. руб./куб. м в сут. (без НДС)** в соответствии с п. 117 Методических указаний по формуле 51, приведенной в Методических указаниях:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением), определены в размере **118,99 тыс. руб. (без НДС)**, из них:

- **расходы на оплату труда** приняты в размере **91,39 тыс. руб.**, в том числе:

- **фонд оплаты труда** – расходы определены в экономически обоснованном размере **88,82 тыс. руб.** на уровне предложения ТСО с учетом численности – 0,08 чел., определенной исходя из трудозатрат на 1 технологическое присоединение объекта заявителя, и минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, установленной ТСО для данного регулируемого вида деятельности, в размере **9 074 руб.** Среднемесячная оплата труда на 1 работника составит **96 063 руб./мес.**;

- **проезд в отпуск** – расходы определены в размере **3 тыс. руб.** на уровне предложения ТСО с учетом принятой в расчет численности;

- **отчисления на социальные нужды** приняты в расчет в размере **27,60 тыс. руб.** в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации и с учетом утвержденных расходов на оплату труда на 2021 год.

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

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

Также приняты расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2% от расчетного фонда оплаты труда на 2021 год;

- прочие расходы – отклонены в полном объеме, так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена. Отклонено **8,80 тыс. руб.**

1.2. Расчетный объем подключаемой на 2021 год нагрузки (мощности) принят в размере **56,64 куб. м/сут.** на уровне предложения ТСО согласно представленным документам (заявка на подключение к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО).

2. Ставка за протяженность сети рассчитана экспертами Службы в размере **45 283,44 тыс. руб./км (без НДС)** в соответствии с п. 118 Методических указаний (в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей) по формуле 50, приведенной в Методических указаниях.

Вместе с тем, согласно п. 86 Основ ценообразования при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) **расходы на строительство** водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения **должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов** для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере,

определенном органе регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

2.1. Расходы, относимые на ставку за протяженность сети (расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно), определены в размере **3 622,68 тыс. руб. (без НДС)** на уровне предложения ТСО с применением индекса ИПЦ по строительству 2021/2020 – 103,9 % в соответствии с:

- НЦС 81-02-13-2020. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2019 № 916/пр (далее - НЦС 81-02-13-2020);

- НЦС 81-02-17-2020. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 17. Озеленение, утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2019 № 908/пр (далее - НЦС 81-02-17-2020).

2.2. Протяженность вновь создаваемых сетей принята в размере **0,08 км** на уровне предложения ТСО согласно представленным документам (заявка на подключение к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО).

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

Расчет величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ТСО не требуется, так как согласно п. 13 технической части НЦС 81-02-13-2020, НЦС 81-02-17-2020 показатели НЦС учитывают сметную прибыль.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отсутствует, так как тарифы на подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО в Петропавловск-Камчатском городском округе в предыдущем периоде регулирования не утверждались.

Выводы

Таким образом, в соответствии с формулой 50, приведенной в Методических указаниях, экспертами Службы плата за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ТСО в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год рассчитана в размере **3 741,66 тыс. руб.**, исходя из:

1. ставки тарифа на подключаемую нагрузку, определенной в размере **2,10 тыс. руб./куб. м в сут. (без НДС)**;

2. ставки тарифа за протяженность сети, определенной в размере **45 283,44 тыс. руб./км (без НДС)**;

3. величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки - **56,64 куб. м/сут.;**

4. протяженности вновь создаваемых сетей - **0,08 км.**

Расчет в форме приложения 2, 2.2, 8 к Методическим указаниям прилагается.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления отсутствуют.

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения ПАО «Камчатскэнерго» в Петропавловск-Камчатском городском округе на 2021 год согласно приложению 21 к Протоколу.

(голосовали: «за» -5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

9. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год»,

Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2021 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Камчатского края от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

Энергоснабжающие организации Изолированного энергоузла Камчатского края (АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ООО «Колхоз Ударник», ООО «Электрические сети Ивашки», АО «Оссора») ознакомлены с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмами от 16.12.2020 № 02-04/5791, от 16.12.2020 № 3046/03, от 15.12.2020 № 302, от 18.12.2020 № 2043, от 18.12.2020 № 1220 выразили согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 22 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Камчатского края от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, Изолированных энергоузлов Камчатского края (на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления) производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

10. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и потребителей, приравненных к категории население, на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2021 год тарифы на электрическую энергию, поставляемую АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» населению и потребителям, приравненным к категории население, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 16.12.2020 № 281 выразило согласие с проектом постановления.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую АО «Камчатские

электрические сети им. И.А. Пискунова» населению и потребителям, приравненным к категории население, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от реализации электрической энергии населению и потребителям, приравненным к категории население, на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

11. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края»,

экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 16.12.2020 № 3045/03 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Поставалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 24 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям (на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления) производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

12. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой

России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 16.12.2020 № 3044/03 направлено особое мнение по проекту постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 25 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям (на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления) производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

13. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

АО «Южные электрические сети Камчатки» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 16.12.2020 № 02-04/5791 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению Мильковского муниципального района п. Атласово по ул. Зелёная д. 4 для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 26 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям (на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления) производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

14. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления, на 2021 год

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов», от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2021 год», Законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2021 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

АО «Южные электрические сети Камчатки» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 16.12.2020 № 02-04/5791 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 18.12.2020 № б/н, представитель Ассоциация «НП Совет Рынка» Постовалова Г.А. выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 27 к Протоколу.

2. Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям (на разницу между экономически обоснованной стоимостью электрической энергии в точке подключения и тарифами, утвержденными частью 1 настоящего постановления) производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2021 год.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

15. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы»

(Пегурова М.В.)

Пегурова М.В. – в целях приведения в соответствие с действующим законодательством эксперты Службы предлагают внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы»:

1) дополнить частью 8 следующего содержания:

«8. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Колхоз Ударник», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 14»;

2) приложения 8, 10, 12 изложить в редакции согласно приложениям 1- 3 к настоящему постановлению;

3) дополнить приложением 14, изложив его в редакции, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

ООО «Колхоз Ударник» с экспертным заключением по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник» потребителям на 2020 - 2022 годы (корректировка тарифов 2021 года) и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 17.12.2020 № 304 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей.

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.12.2019 № 433 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Колхоз Ударник», на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1) дополнить частью 8 следующего содержания:

«8. Утвердить и ввести в действие на 2021 год сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Колхоз Ударник», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению 14.»;

2) приложения 8, 10, 12 изложить в редакции согласно приложениям 28 - 30 к Протоколу;

3) дополнить приложением 14, изложив его в редакции согласно приложению 31 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

16. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «КорякТеплоСнаб» на территории Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, на 2021 год

(Зенькова У.В.)

Зенькова У.В. –

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 32 к Протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года льготные тарифы на тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 33 к Протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 34 к Протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «КорякТеплоСнаб» потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 35 к Протоколу.

5. Компенсация выпадающих доходов ООО «КорякТеплоСнаб» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятиям из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным тарифам».

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

17. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2021 год

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа руководителя Службы от 12.05.2020 № 85 – ОД и на основании заявления ООО «PCO «Силуэт» исх. от 29.04.2020 № 110/04 (рег. № от 30.04.2020 № 90/1712) было открыто дело по установлению тарифов на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) и сточных вод ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения на 2021 год с применением метода сравнения аналогов.

Выбор метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выполнен Службой на основании критериев, установленных пунктом 53 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (в ред. Постановления Правительства РФ от 04.07.2019 № 855) (далее – Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения).

Согласно п. 53 метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на транспортировку холодной воды и (или) сточных вод в отношении регулируемой организации, осуществляющей указанный вид регулируемой деятельности в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Протяженность водопроводных сетей КГУП «Камчатский водоканал» в Елизовском городском поселении составляет 148,413 км, канализационных сетей – 66,259 км.

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

ООО «PCO «Силуэт» является собственником объектов на основании договора купли-продажи от 18.04.2019 № 2: сооружения канализации, протяженность 80 м, кадастровый номер 41:05:0101001:10317 и сооружения коммунального хозяйства, протяженность 45 м, кадастровый номер 41:05:0101001:10316.

Проверка выполнялась с учётом требований Федерального закона Российской Федерации от 07.12.2011 № 416 - ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказа Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методика); налогового кодекса Российской Федерации от 31.07.1998 № 146-ФЗ (часть первая) и от 05.08.2000 № 117-ФЗ (часть вторая) и иных нормативно-правовых актов Российской Федерации.

Расчет осуществлялся экспертом в соответствии с формулами, установленными пунктами 35 и 38 Методических указаний. Величина необходимой валовой выручки для ООО «PCO «Силуэт» определялась исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации КГУП

«Камчатский водоканал» в централизованных системах водоснабжения и водоотведения и протяженности сети ООО «РСО «Силуэт». При этом в составе таких затрат не учитывались:

- расходы на электрическую энергию и расходы на химические реагенты (согласно п. 54 и п. 61 Постановления 406);
- сбытовые расходы гарантирующей организации;
- доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировкой тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных целевых показателей деятельности гарантирующей организации;
- расходы на арендную плату и лизинговые платежи;
- расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации;
- экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования;
- расходы на обслуживание бесхозных сетей;
- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов.

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

Доля в операционных расходах КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоснабжения приходящихся на транспортировку воды составляет – 55,41%, в сфере водоотведения – транспортировка сточных вод 67,75%.

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

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ТРАНСПОРТИРУЕМЫХ ОБЪЕМОВ ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ (ПИТЬЕВОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ)

1.1. Объем транспортируемой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2021 год принят экспертом в размере 6,5195 тыс. куб. метров. В обоснование планируемых объемов транспортировки питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2021 год представлен договор № 1-ТР от 10.03.2020 по транспортировке холодной воды.

По потребителям объем транспортированной питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2021 год установлен в размерах:

- население – ;
- финансируемые за счёт бюджета – ;

- прочие потребители – 6,5195 тыс. куб. м.

1.2. Необходимая валовая выручка принята экспертом в размере 2,2046 тыс. руб.

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

$$НВВ_n = (УТР + А) * L_n, (2)$$

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

где:

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

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

L_n – протяженность водопроводной сети, определенная в сопоставимых величинах, км

$УТР$ – удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр сети, тыс. руб. за 1 км;

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

$L^{го}$ – протяженность водопроводной сети гарантирующей организации, км

Для определения протяженности водопроводной сети гарантирующей организации в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которых эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм были применены формулы (3) и (3.1) пункта 38.

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

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

где:

L_i - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

$L_{(d,i)}$ - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i , км;

L_d - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

K_d - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d ;

S_d - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d , тыс. руб./км;

S_{500} - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Информация о стоимости строительства трубопроводов гарантирующей организации в разрезе диаметров взята из утвержденного постановления Службы от 11.11.2020 № 181 «Об установлении тарифов на подключение

(технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год».

Таблица 1

Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства водопроводных сетей (3.1)

№ п/п	Диаметр сетей водопровода, мм	Стоимость строительства водопроводных сетей, тыс. руб./км	Коэффициенты дифференциации
1	до 40 мм и менее	7288,298	0,142
2	40-70	7974,094	0,155
3	70-100	9950,447	0,194
4	100-150	14352,498	0,279
5	150-200	16736,550	0,326
6	200-250	19119,567	0,372
7	250-300	23298,457	0,454
8	300-350	28390,710	0,553
9	350-400	34595,958	0,673
10	400-450	42157,462	0,821
11	450-500	51371,656	1,000

По итогам расчетов, произведенных в соответствии с Методическими указаниями, текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку воды, определены в соответствии с утвержденными затратами КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год и составили:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ		
		2021 год	1 полугод	2 полугод
1.	Утвержденные текущие расходы на 2021 год, тыс.руб.	256 614,20	121 095,93	135 518,27
1.1	Содержание Авачинского водозабора	235 615,78	110 755,06	124 860,72
1.2	Итого без учета Авачинского водозабора	37 926,20	17 612,76	20 313,44
2.	Расходы которые не включаются в расчет удельных расходов ТР, тыс. руб.:	99 642,50	50 332,04	49 310,45
2.1	Электроэнергия	96 984,28	49 017,61	47 966,67
2.2	Электроэнергия вспомогательного пр-ва (лаборатория, столярный цех, пост охраны, эл. цех, АТЦ гараж)	973,57	486,78	486,78
2.3	Химреагенты	1 284,78	642,39	642,39
2.4	Арендная плата и лизинговые платежи			
2.5	Расходы по сомнительным долгам			
2.6	Сбытовые расходы	399,87	185,26	214,61
2.7	Доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировки тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных целевых			

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ		
		2021 год	1 полугод	2 полугод
	показателей деятельности гарантирующей организации			
2.8	Расходы на обслуживание безхотных сетей			
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов			
3.	Удельный расход ГО на деятельность транспортировке без учета ряда статей затрат, тыс. руб.	156 971,71	70 763,89	86 207,82
4.	Всего НВВ для расчета удельных расходов ТР без учета содерж. Авачинского Водозабора, тыс. руб.	21 763,90	9 811,31	11 952,59
5.	Доля операционных расходов на транспортировку воды/стоков	55,41%	55,41%	55,41%
6.	ВСЕГО затраты для расчета удельных текущих расходов	12 060,38	5 436,90	6 623,48
7.	Протяженность сетей (усл.ед.)	54,83	54,83	54,83
8.	Удельные расходы ТР (тыс.руб.) на 1 км сети, (2.1)	219,940	99,150	120,790

Таблица 3

Протяженности сетей регулируемых организаций в сопоставимых величинах, усл.ед.
(3)

№ п/п	Диаметр сетей водопровода	Протяженность сетей водопровода КГУП «Камчатский водоканал»	Протяженность сетей водопровода ООО «РСО СИЛУЭТ»
1	до 40 мм и менее	0,315	-
2	40-70	0,710	-
3	70-100	7,457	0,009
4	100-150	-	-
5	150-200	23,336	-
6	200-250	3,790	-
7	250-300	1,727	-
8	300-350	-	-
9	350-400	-	-
10	400-450	-	-
11	450-500	17,500	-
12	ИТОГО	54,835	0,009

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам системы водоснабжения, на 2021 год включены в расчет тарифа в сумме 32,991 тыс. руб.

Согласно п.36 Приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых

тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определена в размере, не превышающем 15 процентов удельной необходимой валовой выручки гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал».

Необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом аналогов, составила:

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Единица измерений	на 2021 год		
			всего	1-пол	2-пол
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	252,9310	114,0230	138,9080
1.1	Удельные текущие расходы	тыс. руб./усл. м	219,9400	99,1504	120,7896
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	12060,3837	9811,3108	11952,5903
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации	усл. м	54,834883	54,834883	54,834883
1.1.3	протяженность сети организации	усл. м	0,008716	0,008716	0,008716
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс. руб.	32,9910	14,8726	18,1184
1.2.1	норматив амортизации	%	15%	15%	15%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	2,2046	1,0779	1,1268

В расчет НВВ приняты:

- текущие расходы гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды – 12060,3837 тыс. руб;

- протяженность водопроводной сети гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» в сопоставимых величинах, расходы на прокладку, которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм – 54,8348 усл.ед;

- удельная необходимая валовая выручка гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» на метр водопроводных сетей в сопоставимых величинах – 219,940 тыс. руб.;

- амортизация водопроводных сетей регулируемой организации ООО «PCO «Силуэт» – 32,9910 тыс. руб;

- протяженность водопроводных сетей ООО «PCO «Силуэт» в сопоставимых величинах - 0,0087 усл. ед.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2021 года для ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения следующие показатели:

1) показатели производственной программы предприятия:

- объем транспортировки воды – 6,5195 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 2,2046 тыс. руб.

2) утвердить и ввести в действие экономически обоснованный тариф на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:

- 1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 0,33 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 0,35 руб. за 1 куб. метр.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

2. АНАЛИЗ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ ЗАТРАТ И ОБОСНОВАНИЕ ТРАНСПОРТИРУЕМЫХ ОБЪЕМОВ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД

2.1. Объем транспортируемых сточных вод на 2021 год принят экспертом в размере 11,10011 тыс. куб. метров. В обоснование планируемых объемов транспортировки сточных вод на 2021 год представлен договор № 2-ТР от 10.03.2020 по транспортировке сточных вод.

По потребителям объем транспортированных сточных вод на 2021 год установлен в размерах:

- население – ;
- финансируемые за счёт бюджета – ;
- прочие потребители – 11,100 тыс. куб. м.

2.2. Необходимая валовая выручка принята экспертом в размере 120,526 тыс. рублей.

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

$$НВВ_n = (УТР + А) * L_n, (2)$$

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

где:

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

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

L_n – протяженность канализационной сети, определенная в сопоставимых величинах, км

УТР – удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр сети, тыс. руб. за 1 км;

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

L^{го} – протяженность канализационной сети гарантирующей организации, км

Для определения протяженности канализационной сети гарантирующей организации в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которых

эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм были применены формулы (3) и (3.1) пункта 38.

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

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

где:

L_i - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

$L_{(d,i)}$ - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i , км;

L_d - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

K_d - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d ;

S_d - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d , тыс. руб./км;

S_{500} - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Информация о стоимости строительства трубопроводов гарантирующей организации в разрезе диаметров взята из утвержденного постановления Службы от 11.11.2020 № 182 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год».

Таблица 5

Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства канализационных сетей (3.1)

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

По итогам расчетов, произведенных в соответствии с Методическими указаниями, текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку сточных вод, определенные в соответствии с утвержденными затратами КГУП «Камчатский водоканал» на 2021 год и составили:

Таблица 6

	Наименование	Утверждено РСТ
--	--------------	----------------

№ п/п		2021 год	1 полугод	2 полугод
1	Утвержденные текущие расходы на 2021 год, тыс.руб.	106 547,31	53 347,26	53 200,05
	Содержание Авачинского водозабора			
	Итого без учета Авачинского водозабора			
2	Расходы которые не включаются в расчет удельных расходов ТР, тыс. руб.:	9 667,69	4 916,55	4 751,15
2.1	Электроэнергия	5 250,87	2 676,89	2 573,97
2.2	Электроэнергия вспомогательного пр-ва (лаборатория, столярный цех, пост охраны, эл. цех, АТЦ гараж)	2 857,69	1 428,85	1 428,85
2.3	Химреагенты	171,52	85,76	85,76
2.4	Арендная плата и лизинговые платежи			
2.5	Расходы по сомнительным долгам			
2.6	Сбытовые расходы	1 387,62	725,05	662,57
2.7	Доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировки тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных целевых показателей деятельности гарантирующей организации			
2.8	Расходы на обслуживания безхозяйных сетей			
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов			
3.	Удельный расход ГО на деятельность транспортировке без учета ряда статей затрат, тыс. руб.	96 879,62	48 430,72	48 448,90
4.	Всего НВВ для расчета удельных расходов ТР без учета содерж. Авачинского Водозабора, тыс. руб.	96 879,62	48 430,72	48 448,90
5.	Доля операционных расходов на транспортировку воды/стоков	67,75%	67,75%	67,75%
6.	ВСЕГО затраты для расчета удельных текущих расходов	65 635,94	32 811,81	32 824,13
7.	Протяженность сетей (усл.ед.)	34,11	34,11	34,11
8.	Удельные расходы ТР (тыс.руб.) на 1 км сети, (2.1)	1924,1806	961,9097	962,2709

Таблица 7

Протяженности сетей регулируемых организаций в сопоставимых величинах, усл.ед. (3)

№ п/п	Диаметр канализационных сетей	Протяженность канализационных сетей КГУП "Камчатский водоканал"	Протяженность канализационных сетей ООО "РСО СИЛУЭТ"

1	до 40 мм и менее	-	-
2	40-70	-	-
3	70-100	0,111	-
4	100-150	-	-
5	150-200	18,936	0,037
6	200-250	7,492	-
7	250-300	0,354	-
8	300-350	5,078	-
9	350-400	0,787	-
10	400-450	-	-
11	450-500	1,353	-
12	ИТОГО	34,111	0,037

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам канализационной системы, на 2021 год включены в расчет тарифа в сумме 288,6271 тыс. руб.

Согласно п.36 Приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определена в размере, не превышающем 15 процентов удельной необходимой валовой выручки гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал».

Необходимая валовая выручка регулируемой организации, рассчитанная методом аналогов, составила:

Таблица 8

№ п/п	Наименование	Единица измерений	на 2021 год		
			всего	1-пол	2-пол
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3266,1368	1632,7619	1633,3749
1.1	Удельные текущие расходы	тыс. руб./усл. м	1924,1806	961,9097	962,2709
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	96879,6204	48430,7184	48448,9020
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации	усл. м	34,111113	34,111113	34,111113
1.1.3	протяженность сети организации	усл. м	0,036902	0,036902	0,036902
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс. руб.	288,6271	144,2865	144,3406
1.2.1	норматив амортизации	%	15%	15%	15%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	81,6562	40,8004	40,8358
3	Объем водоотведения	млн куб. м	11,100	5,550	5,550
4	Тариф на водоотведение	руб./куб. м	7,36	7,35	7,36

В расчет НВВ приняты:

- текущие расходы гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод – 96879,620 тыс. руб.;

- протяженность канализационной сети гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» в сопоставимых величинах, расходы на прокладку, которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм – 34,111 усл.ед.;

- удельная необходимая валовая выручка гарантирующей организации КГУП «Камчатский водоканал» на метр канализационных сетей в сопоставимых величинах – 1924,1806 тыс. руб.;

- амортизация водопроводных сетей регулируемой организации ООО «PCO «Силуэт» – 288,6271 тыс. руб.;

- протяженность водопроводных сетей ООО «PCO «Силуэт» в сопоставимых величинах – 0,036 усл. м.

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на 2021 года для ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения следующие показатели:

1) показатели производственной программы предприятия:

- объем транспортировки сточных вод – 11,100 тыс. куб. м.

- необходимая валовая выручка – 81,6562 тыс. руб.

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

1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 7,35 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 7,36 руб. за 1 куб. метр.

ООО «PCO «Силуэт» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, письмом от 18.12.2020 № 311/12 (вх. № 90/4382 от 18.12.2020) представило разногласия.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год в сфере транспортировки питьевой воды (питьевого водоснабжения) в Елизовском городском поселении согласно приложению 36 к Протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на транспортировку питьевой воды (питьевого водоснабжения) ООО «PCO «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 0,33 руб. за 1 куб. метр;

2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 0,35 руб. за 1 куб. метр.

3. Утвердить производственную программу ООО «PCO «Силуэт» на 2021 год в сфере транспортировки сточных вод в Елизовском городском поселении согласно приложению 37 к Протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие экономически обоснованные тарифы на транспортировку сточных вод ООО «РСО «Силуэт» потребителям Елизовского городского поселения с календарной разбивкой:

- 1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года – 7,35 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года – 7,36 руб. за 1 куб. метр.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

18. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов ООО АК «Витязь-Аэро» на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края на 2021 год

(Андрусяк С.С.)

Андрусяк С.С. –

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года экономически обоснованные тарифы ООО АК «Витязь-Аэро» на перевозку пассажиров воздушным транспортом в межмуниципальном сообщении на территории Камчатского края согласно приложению 38 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

19. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы

(Пригодская О.А.)

Яковлева Т.В. –

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоотведения в Новоавачинском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы согласно приложению 39 к Протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования КГУП «Камчатский водоканал» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы согласно приложению 40 к Протоколу.

3. Утвердить тарифы на водоотведение потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021 - 2025 годы с календарной разбивкой согласно приложению 41 к Протоколу.

4. Компенсация выпадающих доходов КГУП «Камчатский водоканал» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на водоотведение для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам».

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

20. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы

(Пригодская О.А.)

Яковлева Т.В. –

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу КГУП «Камчатский водоканал» в сфере холодного водоснабжения в Эссовском и Анавгайском сельских поселениях Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы согласно приложению 42 к Протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования КГУП «Камчатский водоканал» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы согласно приложению 43 к Протоколу.

3. Утвердить производственную программу КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоотведения в Эссовском сельском поселении Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы согласно приложению 44 к Протоколу.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования КГУП «Камчатский водоканал» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы согласно приложению 45 к Протоколу.

5. Утвердить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы с календарной разбивкой согласно приложению 46 к Протоколу.

6. Утвердить тарифы на водоотведение потребителям Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района на 2021 - 2023 годы с календарной разбивкой согласно приложению 47 к Протоколу.

7. Компенсация выпадающих доходов КГУП «Камчатский водоканал» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Эссовского и Анавгайского сельских поселений Быстринского муниципального района и от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на водоотведение для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Эссовского сельского поселения Быстринского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам».

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

21. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение КГУП «Камчатский водоканал» потребителям Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы

(Пригодская О.А.)

Яковлева Т.В. –

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу КГУП «Камчатский водоканал» в сфере холодного водоснабжения в Мильковском и Атласовском сельских поселениях Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы согласно приложению 48 к Протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования КГУП «Камчатский водоканал» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Мильковского и Атласовского сельских поселений Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы согласно приложению 49 к Протоколу.

3. Утвердить производственную программу КГУП «Камчатский водоканал» в сфере водоотведения в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы согласно приложению 50 к Протоколу.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования КГУП «Камчатский водоканал» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Мильковского сельского поселения

Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы согласно приложению 51 к Протоколу.

5. Утвердить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Мильковского и Атласовского сельских поселений Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы с календарной разбивкой согласно Приложению 52 к Протоколу.

6. Утвердить тарифы на водоотведение потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2021 - 2025 годы с календарной разбивкой согласно Приложению 53 к Протоколу.

7. Компенсация выпадающих доходов КГУП «Камчатский водоканал» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Мильковского и Атласовского сельских поселений Мильковского муниципального района и от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на водоотведение для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам».

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

22. СЛУШАЛИ:

Об утверждении платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления АО «Южные электрические сети Камчатки» от 30.10.2020 № 38/4958 (вх. от 30.10.2020 № 90/3929) в соответствии с приказами Службы от 11.11.2020 №№ 90.01-03/326, 90.01-03/327, 90.01-03/328 открыты дела и проведена экспертиза предложения об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год.

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

Ответственность за полноту и достоверность представленной информации несут уполномоченные лица ТСО.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора ТСО Мурзинцева В.Ю. и уполномоченных лиц ТСО. Экспертиза производилась в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлений Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

Экспертиза проведена в соответствии с п. 30 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Правила регулирования), в целях установления платы за подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территориях сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района, Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района, Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района на 2021 год, так как в отношении указанных территорий плата за подключение к системам теплоснабжения ТСО на 2021 год не утверждалась.

Для установления платы за подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территориях сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района, Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района, Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района на 2021 год представлены следующие материалы:

- заявление об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения;

- копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности (концессионное соглашение, заключенное между администрацией Алеутского муниципального района и ТСО, от 05.03.2018 № 1, концессионное соглашение, заключенное между администрацией сельского поселения «село Манилы» и ТСО, от 18.07.2017 № 2, концессионное соглашение, заключенное между администрацией Атласовского сельского поселения и ТСО, от 16.11.2017 № 1);

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени ТСО без доверенности;

- копии документов, подтверждающих плановую на 2021 год суммарную подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей (заявки на подключение к системам теплоснабжения ТСО);

- расчет расходов, включаемых в состав платы за подключение (сметы для определения расходов на строительство (реконструкцию), с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета;

- расчет платы за подключение к системам теплоснабжения.

Основанием для установления платы за подключение к системам теплоснабжения на 2021 год послужила необходимость подключения объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системам теплоснабжения ТСО при отсутствии утвержденной платы за подключение к системам теплоснабжения на территориях сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района, Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района, Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района на 2021 год.

Перечень объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, планируемых на подключение к сетям теплоснабжения ТСО в сельском поселении «село Манилы» Пенжинского муниципального района, в Атласовском сельском поселении Мильковского муниципального района, в Никольском сельском поселении Алеутского муниципального района в 2021 году представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, планируемых на подключение к сетям теплоснабжения ТСО в сельском поселении «село Манилы» Пенжинского муниципального района, в Атласовском сельском поселении Мильковского муниципального района, в Никольском сельском поселении Алеутского муниципального района в 2021 году

№ п/п	Территория	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час
1	2	3	4	5
1	Сельское поселение «село Манилы» Пенжинского муниципального района	Администрация сельского поселения «село Манилы»	квартира в жилом доме по ул. Северная 11 кв 2	0,018
2	Сельское поселение «село Манилы» Пенжинского муниципального района	Администрация сельского поселения «село Манилы»	2-х квартирный жилой дом по ул. Ленинская, 23	0,011
	Итого			0,029

3	Никольское сельское поселение Алеутского муниципального района	ООО Комтрансстрой	12 кв. жилой дом по ул. Школьная	0,040
	Итого			0,040
4	Атласовское сельское поселение Мильковского муниципального района	Глущенко Любовь Алексеевна	жилое помещение, п. Атласово, ул. Юбилейная, д. 14, кв. 2	0,013
5	Атласовское сельское поселение Мильковского муниципального района	Ковалёва Вера Спиридоновна	жилое помещение, п. Атласово, ул. Таежная, д. 5, кв. 1	0,010
	Итого			0,023
	Всего по ТСО			0,092

Расчет платы за подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год сформирован ТСО в соответствии с приложением 7.9 к Методическим с учетом:

1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), определенных в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям в размере 12 749,04 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

2) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1), определенных в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям, в том числе:

- с дифференциацией надземная (наземная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере 244 322,17 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

- с дифференциацией подземная (канальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере 539 417,79 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС);

- с дифференциацией подземная (бесканальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере 18 901,76 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС).

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч, включаемых в состав платы за подключение, выполнен в соответствии с требованиями п. 173 Методических указаний на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

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

Согласно абз. 4 п. 106 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Основы ценообразования), плата за подключение к системе теплоснабжения определяется для каждого потребителя, в отношении которого принято решение о подключении к системе теплоснабжения в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», градостроительным законодательством Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями, исходя из подключаемой тепловой нагрузки, а также в случае, указанном в п. 109 Основ ценообразования, - в индивидуальном порядке.

Согласно абз. 1 п. 107 Основ ценообразования льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, устанавливается с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Пунктом 52 Правил регулирования определено, что льготные регулируемые тарифы устанавливаются при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации, которым устанавливаются лица, имеющие право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Порядок предоставления из краевого бюджета субсидий юридическим лицам, осуществляющим деятельность в сфере теплоснабжения в Камчатском крае, в целях возмещения недополученных доходов в связи с установлением льготного размера платы за подключение к системе теплоснабжения, утвержден постановлением Правительства Камчатского края от 31.07.2020 № 313-П «Об утверждении Порядка предоставления из краевого бюджета субсидий юридическим лицам, осуществляющим деятельность в сфере теплоснабжения в Камчатском крае, в целях возмещения недополученных доходов в связи с установлением льготного размера платы за подключение к системе теплоснабжения».

Вместе с тем, законом Камчатского края от 24.11.2020 № 521 «О краевом бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов» (далее – Закон о краевом бюджете) не установлены льготные категории потребителей, имеющие право на подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, по льготной плате, и основания для предоставления указанной льготы.

Таким образом, установление льготного размера платы объектов потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, возможно после внесения соответствующих изменений в Закон о краевом бюджете.

В соответствии с абз. 4 п. 107 Основ ценообразования в случае отсутствия соответствующего решения органа регулирования по установлению льготного размера платы за подключение расчет платы за подключение потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объектов которых не превышает 0,1 Гкал/ч, осуществляется в порядке, предусмотренном п.п. 108 и 109 Основ ценообразования.

Расчет плата за подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территориях сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района, Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района, Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района на 2021 год осуществляется при наличии технической возможности в порядке, предусмотренном п. 108 Основ ценообразования.

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

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

Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с Методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная)).

Согласно разделу IX.IX. Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения Методических указаний плата за подключение к системе теплоснабжения состоит из:

- 1) расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1);
- 2) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1);
- 3) расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2);
- 4) налога на прибыль (Н).

На основании анализа представленных материалов эксперты Службы представляют свои выводы и предложения:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) рассчитаны экспертами Службы в размере 2 521,94 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) в соответствии с Методическими указаниями по формуле 118, приведенной в Методических указаниях:

$$П_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{R^{подключ.}}$$

(тыс. руб./Гкал/ч), где:

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

$R^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

1.1. Плановые на 2021 год расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей определены в размере 232,51 тыс. руб. (без НДС), из них:

- **Расходы на оплату труда** приняты в размере **190,03 тыс. руб.**, в том числе:

- **Фонд оплаты труда** – расходы определены в размере **184,83 тыс. руб.** на основании численности – 0,18 чел., определенной на уровне предложения ТСО исходя из трудозатрат на 1 технологическое присоединение объекта заявителя, и минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда на 01.01.2019 для организаций коммунального теплоснабжения, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы, утвержденным Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения от 08.12.2016 (с изм. от 03.08.2018), в размере 11 015 руб. с применением индексов ИПЦ 2020/2019 – 103,2 %, 2021/2020 – 103,6 % (10 303*103,2 %*103,6 %=11 015 руб.). Среднемесячная оплата труда на 1 работника составит 87 722,45 руб./мес.

- **Проезд в отпуск** – расходы определены в размере **5 тыс. руб.** на уровне предложения ТСО с учетом принятой в расчет численности;

В части расходов на оплату труда отклонено 942,88 тыс. руб. от предложения ТСО, так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

- **Отчисления на социальные нужды** приняты в расчет в размере **41,87 тыс. руб.** в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства Российской Федерации и с учетом утвержденных расходов на оплату труда на

2021 год, процент отчислений на социальные нужды принят на уровне фактически сложившегося по итогам 2019 года.

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

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

Отклонено 220,48 тыс. руб. от предложения ТСО, так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

- Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, - 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, приняты в расчет в размере **0,61 тыс. руб.**

Отклонено 17,86 тыс. руб. от предложения ТСО, так как экономическая обоснованность данных расходов ТСО не подтверждена.

1.2. Плановая на 2021 год суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей принята в размере **0,092 Гкал/ч** на уровне предложения ТСО согласно представленным документам (заявки на подключение к системам теплоснабжения ТСО).

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1) на 2021 год определены экспертами Службы в соответствии п. 108 Основ ценообразования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на основании:

1) плановых на 2021 год расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, определяемые с учетом положений пункта 173 Методических указаний, тыс. руб.;

2) плановой на 2021 год суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей *i*-го диапазона диаметров *j*-го типа прокладки от существующих

тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, Гкал/ч.

2.1. Плановые на 2021 год расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i-го диапазона диаметров j-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, включаемые в расчет платы за подключение к системам теплоснабжения ТСО:

- для территории сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района с дифференциацией надземная (наземная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм определены в размере **3 406,51 тыс. руб. (без НДС)** с учетом индекса ИПЦ по строительству 2021/2020 – 103,9 % на основании НЦС 81-02-13-2020. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2019 № 916/пр (далее - НЦС 81-02-13-2020);

- для территории Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района с дифференциацией подземная (канальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм определены в размере **12 518,81 тыс. руб. (без НДС)**, не превышающем укрупненные сметные нормативы для объектов непроектной сферы и инженерной инфраструктуры, на уровне предложения ТСО на основании локальных сметных расчетов №№ 41-12/14-002, 41-12/14-003;

- для территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района с дифференциацией подземная (бесканальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм определены в размере **755,98 тыс. руб. (без НДС)**, не превышающем укрупненные сметные нормативы для объектов непроектной сферы и инженерной инфраструктуры, на уровне предложения ТСО на основании локального сметного расчета № 2-ТП.

2.2. Плановая на 2021 год суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч и для подключения которых требуется создание (реконструкция) тепловых сетей i-го диапазона диаметров j-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, принята в общем размере **0,092 Гкал/ч на уровне предложения ТСО согласно представленным документам (заявки на подключение к системам теплоснабжения ТСО), в том числе:**

- для территории сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района с дифференциацией надземная (наземная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм - в размере **0,029 Гкал/ч;**

- для территории Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района с дифференциацией подземная (канальная) прокладка

тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм - в размере **0,023 Гкал/ч**;

- для территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района с дифференциацией подземная (бесканальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм - в размере **0,040 Гкал/ч**.

Таким образом, **расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1) на 2021 год** рассчитаны экспертами Службы:

- для территории сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района с дифференциацией надземная (наземная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере **117 502,39 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

- для территории Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района с дифференциацией подземная (канальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере **539 417,79 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

- для территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района с дифференциацией подземная (бесканальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере **18 901,76 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**.

В соответствии с представленными обосновывающими документами в расчет расходов, связанных с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, не включаемых в плату за подключение, за 2019 год экспертами Службы включены следующие показатели:

- количество заявителей – **3 ед.** на суммарную подключенную тепловую нагрузку 0,027 Гкал/ч;

- плата для заявителей за одно подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере **550 руб. с НДС (458,33 руб. без НДС)**, утвержденная постановлением Службы от 18.12.2018 № 361 «Об утверждении ставки платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки»;

- экономически обоснованные расходы на проведение мероприятий по подключению к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей в размере **1 136,74 тыс. руб.**

Таким образом, **расходы, связанные с подключением к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, не включаемые в плату за подключение к системам теплоснабжения, за 2019 год составили 1 135,36 тыс. руб.**

Согласно постановлению Службы от 18.12.2018 № 361 «Об утверждении ставки платы за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» объектов, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2019 год» ТСО компенсированы выпадающие доходы, связанные с подключением к системам теплоснабжения объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2019 год в размере **13 716,77 тыс. руб. (без учета НДС)**.

По итогам 2019 года у ТСО сложились экономически необоснованные доходы, полученные в предыдущих периодах регулирования, связанные с подключением к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в размере **12 581,41 тыс. руб.**

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования указанные экономически необоснованные доходы подлежат исключению из состава необходимой валовой выручки при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год. Расчет в форме приложения № 7.9 к Методическим указаниям прилагается.

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

Расчет величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ТСО не требуется, так как согласно п. 13 технической части НЦС 81-02-13-2020 показатели НЦС учитывают сметную прибыль, также при определении сметной стоимости строительства в локальных сметных расчетах (сметах) учитывается сметная прибыль, включающая в себя затраты, учитываемые при разработке нормативов сметной прибыли по видам работ.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отсутствует, так как плата за подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территориях сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района, Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района, Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района в предыдущем периоде регулирования не утверждалась.

Выводы

С учетом вышеизложенного, плата за подключение к системам теплоснабжения ТСО объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год составит:

- на территории сельского поселения «село Манилы» Пенжинского муниципального района:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) - **2 521,94 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1), с дифференциацией надземная (наземная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере **117 502,39 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

- на территории Атласовского сельского поселения Мильковского муниципального района:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) - **2 521,94 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1), с дифференциацией подземная (канальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере **539 417,79 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

- на территории Никольского сельского поселения Алеутского муниципального района:

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) - **2 521,94 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**;

2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1), с дифференциацией подземная (бесканальная) прокладка тепловых сетей с диапазоном диаметров тепловых сетей 50 - 250 мм в размере **18 901,76 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)**.

Расчет в форме приложений № 7.2 к Методическим указаниям прилагается.

ТСО ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. На заседании Правления Службы присутствуют представители ТСО, замечания и возражения по представленному проекту постановления отсутствуют.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2021 год плату за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» в сельском поселении «село Манилы» Пенжинского муниципального района объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по

типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 54 к Протоколу.

2. Установить на 2021 год плату за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» в Атласовском сельском поселении Мильковского муниципального района объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 55 к Протоколу.

3. Установить на 2021 год плату за подключение к системам теплоснабжения АО «Южные электрические сети Камчатки» в Никольском сельском поселении Алеутского муниципального района объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 56 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

23. СЛУШАЛИ:

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района потребителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на 2021 год

(Зенькова У.В.)

Зенькова У.В. –

РЕШИЛИ:

Установить на 2021 год плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения АО «Корякэнерго» в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района объектов заявителей, тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей), согласно приложению 57 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

24. СЛУШАЛИ:

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы

(Зенькова У.В.)

Зенькова У.В. –

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт», устанавливаемые для формирования тарифов с применением метода индексации установленных тарифов потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021-2023 годы согласно приложению 58 к Протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2023 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа с учетом календарной разбивки согласно приложению 59 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

25. СЛУШАЛИ:

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

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. –

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2- 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2018 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» на территории Вилючинского городского округа на 2019 - 2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 60 - 63 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

26. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 14 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 718 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2018 - 2022 годы»

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. –

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 14 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.12.2017 № 718 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Усть-Большерецкого, Кавалерского, Апачинского сельских поселений, Октябрьского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района, на 2018 - 2022 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 64 - 76 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

27. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы»

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. –

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 - 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 371 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» потребителям Мильковского сельского поселения Мильковского муниципального района на 2020 - 2024 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 77 - 82 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

28. СЛУШАЛИ:

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района потребителей, тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. –

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Камчатэнергосервис» в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района потребителей, тепловая

нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на 2021 год согласно приложению 83 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

29. СЛУШАЛИ:

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения АО «Камчатэнергосервис» в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района на 2021 год

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. –

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного горячего водоснабжения АО «Камчатэнергосервис» в Мильковском сельском поселении Мильковского муниципального района на 2021 год согласно приложению 84 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

30. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 157 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2021 год»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказов руководителя Службы от 28.10.2020 № 90.01-03/288 и на основании заявления МКП ВГО «Вилючинский водоканал» исх. от 23.10.2020 № 1419 (рег. № от 23.10.2020 № 90/3826) было открыто дело, проведена экспертиза по расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 20201 год.

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

Ставки тарифов за подключаемую нагрузку и протяженность водопроводной и канализационной сети могут устанавливаться

дифференцированно в зависимости от условий прокладки сетей. Диапазон диаметров водопроводных и канализационных сетей, а также условия прокладки сетей определяются в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры

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

Эксперт исходил из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несут ответственные лица МКП ВГО «Вилючинский водоканал».

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

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ОБЪЕКТА К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

1. ПРЕДЛОЖЕНИЕ МКП ВГО «Вилючинский водоканал»

В рамках технологического присоединения к централизованной системе холодного водоснабжения планируется осуществить путем подключения:

- водопровода диаметром 150 мм, протяженностью 28 м, в две линии со строительством камер переключения:

а) в точке подключения и установкой отсекающей запорной арматуры на обе линии и разъединительной запорной арматуры;

б) в точке соединения средней и нижней зоны с установкой запорной арматуры.

На основании произведенных расчетов МКП ВГО «Вилючинский водоканал» предлагает утвердить ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объекту централизованной системы водоснабжения в размере:

- расходы за подключаемую нагрузку – 78,222 тыс. руб. (без учета НДС);

- расходы на строительство – 2253,878 тыс. руб. (без учета НДС).

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта

Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей на период реализации проекта предложены предприятием в размере 78,222 тыс. руб. (без учета НДС) (приложение 1).

1. Расходы на сырье и материалы – 1,108 тыс. руб. По данной статье включены канцелярские расходы.

2. Расходы на покупку энергии – 1,655 тыс. руб. По данной статье включены затраты на электроэнергию.

3. Расходы на оплату услуг сторонних организаций – 0,007 тыс. руб. По данной статье включены расходы на лицензирование, аккредитацию и сертификацию.

4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды подразделений АУП – 75,452 тыс. рублей. По данной статье включены расходы на оплату труда персонала (57,951 тыс. руб.), участвующего в сопровождении проекта, отчисления от ФОТ (страховые взносы – 17,501 тыс. руб.).

Расходы, относимые на ставку за протяженность сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)

При расчете размера ставки тарифа на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных сетей рассчитаны на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденные приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 918/пр «Наружные сети водоснабжения и канализации», по сборнику № 14 НЦС 81-02-14-2020, при глубине выемки грунта 2 метра.

Подбор необходимых коэффициентов в сметном расчете:

1. Коэффициент перехода от цен базового уровня (Московской области) к уровню цен Камчатского края на основе приказа Минстроя России от 30.12.2019 № 918/пр (п. 26 таблица №6);

2. Методические рекомендации МДС (п. 41 таблица №7, п. 28 таблица № 8, п.29);

3. В соответствии с технической частью сборника НЦС 81-02-14-2020.

К показателям НЦС Отдела 1 настоящего сборника применены поправочные коэффициенты нескольких ценообразующих или усложняющих коэффициентов, размер которых больше единицы, значение общего ценообразующего или усложняющего коэффициента определяется по формуле:

$$K_{\text{ценообр/услож}}^{\text{общ}} = 1 + \sum (K_{\text{ценообр/услож}}^i - 1),$$

где:

$K_{\text{ценообр/услож}}^{\text{общ}}$ – общий ценообразующий/усложняющий коэффициент;

$K_{\text{ценообр/услож}}^i$ – ценообразующие или усложняющие коэффициенты, приведенные в технической части настоящего сборника.

Расходы на создание системы водоснабжения для присоединения объекта за период реализации проекта экспертом приняты расходы в сумме:

- на разработку грунта экспертом принято – 167,524 тыс. рублей (НЦС 14 (2020) 06-004-09)

5982,990 тыс. рублей * 0,028 км = 167,524 тыс. рублей

- в соответствии с правилами применяются поправочные коэффициенты 1,09 – коэффициент при прокладке сетей в стесненных условиях (п.25) усложняющий коэффициент.

1,15 – коэффициент на транспортировку разработанного грунта с погрузкой в автомобиль-самосвал на расстояние 1 км, при устройстве траншей с креплением (п. 17, таблица 3).

1,72 - коэффициент при прокладке трубопроводов в 2 и более рядов (нитей) в одной траншее допускается применять коэффициент (п.16, таблица 1)

$$167,524 * 1,09 * 1,15 * 1,72 = 361,184 \text{ тыс. рублей}$$

- на продавливание без разработки грунта (прокол), с устройством рабочего и приемного котлованов в сухом грунте: диаметром 150 мм на длину до 30 м глубиной 2 м экспертом принято – 7,172 тыс. рублей (НЦС 14 (2020) 08-005-05)

Стоимость наружных инженерных сетей – 369,002 тыс. рублей.

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Камчатский край.

$$C = 369,002 \times 1,44 \times 1,01 \times 1,00 * 1,01 * 1,036 = 561,557 \text{ тыс. руб. (без НДС)}$$

где:

1,44 – (Кпер) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Камчатского края для сетей водоснабжения (пункт 26 технической части настоящего сборника, Таблица 6);

1,01 – (Крег1) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Камчатский край, связанный с климатическими условиями (пункт 27 технической части настоящего сборника, Таблицы 7 пп-41);

1,00 – (Крег2) коэффициент, учитывающий выполнение мероприятий по снегоборьбе, в разрезе температурных зон РФ (пункт 28 технической части настоящего сборника, Таблица 8);

1,01 - (Кс) коэффициент для районов сейсмичностью 7 баллов и выше (пункт 29 технической части настоящего сборника);

1,036 - прогноз социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

Итого, расходы, относимые на ставку за протяженность сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно), составили (с учетом корректировок эксперта) 561,557 тыс. рублей (расчет расходов представлен в приложении 2).

Протяженность вновь создаваемых водопроводных сетей в две линии диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) составит 0,028 км. Базовая ставка тарифа на протяженность сетей данного диаметра составит 20055,595 тыс. руб./км.

3. РАСЧЕТ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ СТАВКИ ТАРИФА ЗА РАССТОЯНИЕ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ) ОБЪЕКТА ЗАЯВИТЕЛЯ ДО ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ СЕТЕЙ К ОБЪЕКТУ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

С учетом вышеизложенного, при установлении ставки тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объекту централизованной системы водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» эксперт предлагает установить следующие расходы и величины:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ставки тарифа	
1.	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./куб. м в сутки	1,271	
			прокладка сетей в одну линию	прокладка сетей в две линии
2.	Ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей к объектам централизованных систем водоснабжения (за протяженность водопроводной сети), в расчете на 1 км, выполненный из <i>полиэтиленовых</i> труб диаметром (d)			
2.1.	40 мм и менее	тыс. руб./км	-	-
2.2.	от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	-
2.3.	от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	-	-
2.4.	от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	13828,142	20055,595

МКП ВГО «Вилючинский водоканал» с проектом решения Службы ознакомлено, замечаний и разногласий не имеет. Письмом исх. от 16.12.2020 № 1705. МКП ВГО «Вилючинский водоканал» представило согласие на рассмотрение вопроса о внесении изменения в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 157 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2021 год» без участия представителей предприятия.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.11.2020 № 157 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МКП ВГО «Вилючинский водоканал» на 2021 год» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 85 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

31. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. -

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Николаевское благоустройство» в сфере холодного водоснабжения в Николаевском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 86 к Протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Николаевское благоустройство» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 87 к Протоколу.

3. Утвердить производственную программу МУП «Николаевское благоустройство» в сфере водоотведения в Николаевском сельском поселении Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 88 к Протоколу.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования МУП «Николаевское благоустройство» на долгосрочный период регулирования для установления тарифов на водоотведение потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района на 2021-2023 годы согласно приложению 89 к Протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2021-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 90 к Протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие на 2021-2023 годы тарифы на водоотведение МУП «Николаевское благоустройство» потребителям Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района, с календарной разбивкой согласно приложению 91 к Протоколу.

7. Компенсация выпадающих доходов МУП «Николаевское благоустройство» от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Николаевского сельского поселения Елизовского муниципального района, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 17.01.2011 № 3-П «Об установлении расходных обязательств Камчатского края по предоставлению из краевого бюджета субсидий предприятиям коммунального комплекса в целях

возмещения недополученных доходов в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по сниженным тарифам.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

32. СЛУШАЛИ:

О признании утратившим силу постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 352 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Мегалит» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы»

(Затюра О.Б.)

Затюра О.Б. – на основании письма администрации Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого района от 14.10.2020 № 192-и (рег. № от 14.10.2020 № 90/3696) с 01 января 2021 года признать постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 352 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Мегалит» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» утратившим силу.

РЕШИЛИ:

Признать постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2018 № 352 «Об утверждении тарифов на водоотведение ООО «Мегалит» потребителям Озерновского городского поселения Усть-Большерецкого муниципального района на 2019-2023 годы» утратившим силу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

33. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы

(Лебедева К.Ю.)

Лебедева К.Ю. – экспертами Службы на основании заявлений ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России исх. от 28.04.2020 № 370/У/14/3/30-1335 (от 29.04.2020 вх. № 90/1648), № 370/У/14/3/30-1336 (от 29.04.2020 вх. № 90/1649), № 370/У/14/3/30-1337 (от 29.04.2020 вх. № 90/1650), № 370/У/14/3/30-1338 (от 29.04.2020 вх. № 90/1651) и № 370/У/14/3/30-1339 (от 29.04.2020 вх. № 90/1652) и во исполнение приказа руководителя Службы от 13.05.2020 № 102-ОД была проведена проверка обоснованности представленных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Камчатского края в тарифной заявке

материалов, расчетов статей затрат, балансовой прибыли для установления тарифов в сфере теплоснабжения потребителям Камчатского края на 2021-2025 годы.

Экспертиза представленных материалов проводилась с применением метода индексации установленных тарифов в соответствии с требованиями п.19 Принципов и методов регулирования цен (тарифов), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Принципы и методы).

Проверка обоснованности расчётов статей затрат и формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Камчатского края на 2021-2025 годы выполнена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний) с учётом положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной. Дополнительные материалы от 20.11.2020 № 370/У/14/3/30-37 (вх. Службы от 20.11.2020 № 90/4206).

Ответственность за достоверность представленных показателей производственной программы, обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в лице А.И. Шкуратова.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Камчатского края осуществляет услуги в сфере теплоснабжения в следующих поселениях, таблица 1:

Таблица – Реестр котельных и ЦТП с сетями теплоснабжения в разрезе сельских поселений на территории Камчатского края, для которых утверждены тарифы в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы.

№ п/п	Муниципальное образование	№ котельной	котельная	Вид топлива	Документ передачи
1	Петропавловск-Камчатский городской округ	1-27-18	Котельная инв. № 18 в/г 27	уголь	Акт приема-передачи имущества (объектов теплового хозяйства) от 01.04.2017 № 1-ТХ
		1-33-25	Котельная инв. № 25 в/г 33	уголь	
		1-48-106	Котельная инв. № 106 в/г 48	уголь	
		1-8-56	Котельная инв. № 56 в/г 8	уголь	
		1-6-35ц	ЦТП инв. № 35ц в/г 6	ЦТП	
		1-3-564	ЦТП инв. № 564 в/г 3	ЦТП	
		1-5-289	ЦТП инв. № 289 в/г 5	ЦТП	
2	Елизовское городское поселение	2-1-5	Котельная инв. № 5 в/г 1	уголь	Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
		2-28-2	Котельная инв. № 2 в/г 28	уголь	Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
		2-30-7	Котельная инв. № 7 в/г 30	уголь	Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
		2-31-6	Котельная инв. № 6 в/г 31	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
		2-7-169	Котельная инв. № 169 в/г 7	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
3	Вилочинский городской округ	3-12-12	Котельная инв. № 12 в/г 12	мазут	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Корректировочный акт от 27.04.2017 № 1 к акту приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7
		3-47-50	Котельная инв. № 50 в/г 47	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (теплового хозяйства) от б/д № 11; Акт обнаружения бесхозного имущества от б/д № б/н
		3-47-6	Котельная инв. № 6 в/г 47	уголь	Передаточный акт от 10.12.2019 № 141/6/01/12, Приказ директора департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 19.11.2018 № 2804
		3-47-23/3002	Котельная инв. № 23/3002 в/г 47	уголь	Корректировочный акт от 27.04.2017 № 1 к акту приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Передаточный акт от 10.12.2019 № 141/6/01/12, Приказ директора департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 19.11.2018 № 280

№ п/п	Муниципальное образование	№ котельной	котельная	Вид топлива	Документ передачи
4	Вулканное городское поселение	2-19-67	Котельная инв. № 67 в/г 19	мазут	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Корректировочный акт от 27.04.2017 № 1 к акту приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7
5	Ключевское сельское поселение	4-14-7	Котельная инв. № 7 в/г 14	диз топливо	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
		4-20-219	Котельная инв. № 219 в/г 20	диз топливо	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
6	Корякское сельское поселение	2-78-33	Котельная инв. № 33 в/г 78	уголь	Корректировочный акт от 27.04.2017 № 1 к акту приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Передаточный акт от 25.05.2018 № 141/6/01/18
7	Новоавачинское сельское поселение	2-23-209	Котельная инв. № 209 в/г 23	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7
8	Начикинское сельское поселение (п.Сокоч)	2-33-4	Котельная инв. № 4 в/г 33	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Корректировочный акт от 27.04.2017 № 1 к акту приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7
	Начикинское сельское поселение (п.Начики)	2-34-2	Котельная инв. № 2 в/г 34	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (теплового хозяйства) от б/д № 11
9	Паратунское сельское поселение	3-56-10	Котельная инв. № 10 в/г 56	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7; Акт обнаружения бесхозного имущества от б/д № б/н
10	Пионерское сельское поселение	1-17-56	Котельная инв. № 56 в/г 17	уголь	Акт приема-передачи недвижимого имущества (объектов теплового хозяйства) от б/д № 7

Расчет тарифов в сфере теплоснабжения осуществлялся в соответствии с формулой 9 пункта 35 главы 5 Методических указаний.

При расчетах учитывались сведения прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022-2023 годов от 26.09.2020 года (далее – ПСЭР), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 30.09.2020 № 32028-ПК/Д03и «О доведении показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в 2018 году – 102,9%, в 2019 – 104,5%, в 2020 году – 103,2%; в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 103,9%; в 2023 году – 104,0%.

- индекс цен производителей (ИЦП) промышленной продукции на внутреннем рынке в 2018 году – 111,9%, в 2019 – 102,9%, в 2020 году – 98%; в 2021 году – 105%; в 2022 году – 103,8%, в 2023 году – 103,8%.

- индекс цен на транспортные услуги в 2018 году – 104,4%, в 2019 – 104,9%, в 2020 году – 104,6%; в 2021 году – 103,6%; в 2022 году – 104,0%, в 2023 году – 104,0%.

- индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы представлен в таблице 2:

Таблица 2 - Индекс цен производителей на энергетические и коммунальные ресурсы в 2019-2023 году, в %

Год	Газ	Уголь	Мазут, Д/Т	Тепл/энерг	Эл/энергия	ВС и ВО
2019	102,9	99,5	97,0	103,9	104,1	103,9
2020	86,5	93,3	91,7	105,3	103,2	105,3
2021	109,3	103,3	109,7	104,0	104,0	104,0
2022	104,0	103,9	104,1	104,0	104,0	104,0
2023	103,9	104,1	103,9	104,0	104,0	104,0

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

Проанализировав и обобщив материалы по расчётам тарифов, эксперт Службы установил расходы по статьям затрат, объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), тарифы на тепловую энергию на период 2021-2025 годы в экономически обоснованном размере необходимом для эффективного функционирования теплоснабжающей организации (далее – ТСО):

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

Глава 1. Тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии

1. Расчет полезного отпуска для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России:

1.1. Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год потребителям Камчатского края (приложение 4.1 к настоящему экспертному заключению).

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Эксперт Службы отмечает, что на территориях, где оказывает услуги в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России отсутствуют схемы теплоснабжения и программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территориях военных городков, принадлежащих на праве оперативного ведения вышеуказанной организации.

Также, Эксперт отмечает, что ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России осуществляет свою деятельность на территориях Камчатского края с 24.06.2017 года, поэтому вывести динамику полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года не предоставляется возможным.

С учетом вышесказанного, Эксперт Службы предлагает принять полезный отпуск тепловой энергии на уровне фактических показателей за последний отчетный год (2019 год) и в целом по организации показатель составит 33,000 тыс. Гкал, что подтверждено отчетными формами ФАС России – Формой 46 (Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей).

Отпуск тепловой энергии для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территориях Камчатского края представлен в Таблице 3.

Таблица 3 – Отпуск тепловой энергии, поставляемый потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территориях Камчатского края, утвержденный на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Всего по СП		ПКГО		ЕГП		ВГО		ВГП		КлСП		КоСП		НоСП		НаСП		ПаСП		ПиСП	
		Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021	Предложено ТСО 2021	Утверждено Службой на 2021
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	55,127	48,363	3,081	2,053	0,889	0,980	3,671	5,424	13,392	11,585	27,377	22,029	1,212	1,210	2,215	1,970	1,337	1,252	1,685	1,605	0,266	0,255
	в том числе:																						
	- ТЭЦ 25 МВт и более																						
	- ТЭЦ менее 25 МВт																						
	- котельные	55,127	48,363	3,081	2,053	0,889	0,980	3,671	5,424	13,392	11,585	27,377	22,029	1,212	1,210	2,215	1,970	1,337	1,252	1,685	1,605	0,266	0,255
2	Покупная теплоэнергия	2,224	2,272	2,224	2,272	0,000	0,000																
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	4,647	4,643	0,414	0,410	0,151	0,151	0,718	0,718	1,253	1,253	1,262	1,262	0,136	0,136	0,242	0,242	0,206	0,206	0,220	0,220	0,046	0,046
	- котельные	4,643	4,643	0,410	0,410	0,151	0,151	0,718	0,718	1,253	1,253	1,262	1,262	0,136	0,136	0,242	0,242	0,206	0,206	0,220	0,220	0,046	0,046
	- ЦТП	0,004	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000																
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	52,704	45,993	4,890	3,915	0,739	0,830	2,953	4,706	12,140	10,332	26,115	20,767	1,077	1,074	1,973	1,729	1,131	1,047	1,465	1,385	0,220	0,209
5	Потери теплоэнергии в сети (нормативные)*	12,240	12,993	1,764	0,902	0,204	0,425	0,991	3,219	2,642	4,509	5,705	2,721	0,421	0,572	0,193	0,214	0,088	0,122	0,194	0,245	0,038	0,064
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии в сеть	23%	28%	36%	23%	28%	51%	34%	68%	22%	44%	22%	13%	39%	53%	10%	12%	8%	12%	13%	18%	17%	31%
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	40,463	33,000	3,126	3,013	0,535	0,404	1,962	1,487	9,498	5,823	20,410	18,047	0,656	0,503	1,780	1,515	1,043	0,925	1,271	1,140	0,182	0,145

Применяемые сокращения здесь, и далее:

Петропавловск-Камчатский городской округ – ПКГО; Петропавловск-Камчатский городской округ теплоснабжение – ПКГО (ТС); Петропавловск-Камчатский городской округ передача тепловой энергии – ПКГО (ПТЭ); Елизовское городское поселение – ЕГП; Вилучинский городской округ – ВГО; Вилучинский городской округ теплоснабжение при теплоносителе вода – ВГО (В); Вулканное городское поселение – ВГП; Ключевское сельское поселение – КлСП; Корякское сельское поселение – КоСП; Новоавачинское сельское поселение – НоСП; Начикинское сельское поселение – НаСП; Паратунское сельское поселение – ПаСП; Пионерское сельское поселение – ПиСП.

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии на 2021 год потребителям Камчатского края в целом по ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России составляет 48,363 тыс. Гкал, предложение ТСО – 55,127 тыс. Гкал, отклонено 6,763 тыс. Гкал, как экономически не обоснованный. По сельским поселениям Камчатского края подробно данный показатель указан в Таблице 3 и в приложении 4.1, к данному экспертному заключению.

Покупная тепловая энергия, утверждена только на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, в размере 2,272 тыс. Гкал, предложение ТСО – 2,224 тыс. Гкал, отклонено 0,048 тыс. Гкал. В расчет принят фактический показатель за 2019 год, подтвержденный счетами фактурами, таблица 4 и 5.

Покупка тепловой энергии осуществляется в соответствии с договорами, заключенными между ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России и ПАО «Камчатскэнерго»:

1. Договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя от 30.06.2017 № 12-03-41-11-001 (далее – договор № 12-03-41-11-001);

2. Договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя от 01.04.2017 № 12-03-41-11-002 (далее – договор № 12-03-41-11-002).

Таблица 4 – Реестр счетов за 2019 год к договору № 12-03-41-11-001

№	наименование ресурса	документы, счет	объем, Гкал	Цена, руб./Гкал	Стоимость, руб.
1	покупная ТЭ	12ГУ-000038 от 31.01.2019	259,754	684,97	177 923,70
2		12ГУ-000099 от 28.02.2019	214,615	684,97	147 004,84
3		12ГУ-000134 от 31.03.2019	123,12794	684,97	84 338,95
4		12ГУ-000183 от 30.04.2019	118,33143	684,97	81 053,48
5		12ГУ-000220 от 31.05.2019	92,02417	684,97	63 033,80
6		12ГУ-000371 от 30.09.2019	31,85045	1047,35	33 358,57
7		12ГУ-000418 от 31.10.2019	61,89945	1047,35	64 830,39
8		12ГУ-000462 от 30.11.2019	113,0559	1047,35	118 409,10
9		12ГУ-000480 от 31.19.2019	124,81071	1047,35	130 720,50
		Итого:	1139,46905		900 673,31

Таблица 5 – Реестр счетов за 2019 год к договору № 12-03-41-11-002

№	наименование ресурса	документы, счет	объем, Гкал	Цена, руб./Гкал	Стоимость, руб.
1	покупная ТЭ	12ГУ-000040 от 31.01.2019	141,2837	684,97	96 775,10
2		12ГУ-000098 от 28.02.2019	139,93132	684,97	95 848,76
3		12ГУ-000133 от 31.03.2019	208,183	684,97	142 599,11
4		12ГУ-000182 от 30.04.2019	135,532	684,97	92 835,35
5		12ГУ-000219 от 31.05.2019	134,051	684,97	91 820,91
6		12ГУ-000419 от 31.10.2019	84,332	684,97	57 764,89
7		12ГУ-000461 от 30.11.2019	164,971	1047,35	172 782,38
8		12ГУ-000479 от 31.12.2019	124,5	1047,35	130 395,08
9					-
		Итого:	1132,78402		880 821,57

Из вышеуказанного следует, что покупная тепловая энергия по факту 2019 года по двум вышеуказанным договорам составит 2,272 тыс. Гкал.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды котельных в целом по ТСО на 2021 год утвержден в размере 4,643 тыс. Гкал, предложение ТСО 4,647 тыс. Гкал, отклонено 0,004 тыс. Гкал. По сельским поселениям данные расходы представлены в таблице 3 и приложении 4.1, к данному экспертному заключению.

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) на 2021 год в целом по ТСО приняты в размере 12,993 тыс. Гкал (28,2% к отпуску тепловой энергии в сеть). По сельским поселениям данные расходы представлены в таблице 3 и приложении 4.1, к данному экспертному заключению.

Потери тепловой энергии определены на уровне показателей, утвержденных на основании следующих Приказов Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Камчатского края:

1. от 25.05.2020 № 372 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 год» на следующих территориях – Вулканное городское поселение и Ключевское сельское поселение Камчатского края;

2. от 11.06.2020 № 451 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2020-2021 годы» – иные оставшиеся поселения, где оказывает услугу теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Таким образом, с учетом всех показателей, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) всего по ТСО принимается экспертом Службы в размере 33,000 тыс. Гкал. По сельским поселениям данные расходы представлены в таблице 3 и приложении 4.1, к данному экспертному заключению.

1.2. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (передача тепловой энергии) утвержден на 2021 год в соответствии с п.88 главы 4 Основ ценообразования на территории только Петропавловск-Камчатского городского округа для ПАО «Камчатскэнерго» в размере 8,157 тыс. Гкал, предложение ТСО 8,157 тыс. Гкал. Отклонения нет.

Покупка и передача тепловой энергии осуществляются в соответствии с приложениями № 3 к договорам № 12-03-41-11-001 и № 12-03-41-11-002.

Передача тепловой энергии осуществляется от ЦТП-564 Петропавловск-Камчатского городского округа.

Полезный отпуск на ТСО на 2022 – 2025 годы принимается в утвержденном размере на 2021 год.

2. Затраты, учитываемые в составе необходимой валовой выручки:

2.1. Базовый уровень операционных расходов (Прил. 5.1.), сформирован с учетом требования абзаца 2 п. 51 Основ ценообразования, где долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой

регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования.

Затраты по некоторым статьям ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России распределены согласно отпущенного полезного отпуска потребителям за 2019 год, таблицы 6.

Таблица 6 – Распределение затрат по сельским поселениям Камчатского края на 2021 год

Наименование поселения	ПКГО	Елизовское городское поселение	Вилючинский городской округ	Вулканное сельское поселение	Ключевское сельское поселение
Процент распределения	25,45%	3,32%	11,01%	6,87%	25,94%
Наименование поселения	Корякское сельское поселение	Новоавачинское сельское поселение	Начикинское сельское поселение	Паратунское сельское поселение	Пионерское сельское поселение
Процент распределения	5,15%	11,84%	2,83%	5,72%	1,88%

Операционные расходы (2021 год) в целом по ТСО составят 84 150,38 тыс. руб., в том числе по поселениям:

Петропавловск-Камчатский городской округ (производство тепловой энергии) – 12 373,24 тыс. руб.;

Петропавловск-Камчатский городской округ (передача тепловой энергии) – 3 929,51 тыс. руб.;

Елизовское городское поселение – 5 452,28 тыс. руб.;

Вилючинский городской округ – 8 781,62 тыс. руб.;

Вулканное сельское поселение – 10 674,96 тыс. руб.;

Ключевское сельское поселение – 21 656,24 тыс. руб.;

Корякское сельское поселение – 3 960,52 тыс. руб.;

Новоавачинское сельское поселение – 7 137,24 тыс. руб.;

Начикинское сельское поселение – 4 556,77 тыс. руб.;

Паратунское сельское поселение – 4 239,10 тыс. руб.;

Пионерское сельское поселение – 1 388,89 тыс. руб.

Предложение ТСО в целом по организации составляет 80 650,63 тыс. руб. Дополнительно включено 3 499,75 тыс. руб.

Более подробно, по статьям затрат и по сельским поселениям представлено в таблице 7.

Таблица 7 – Базовый уровень операционных расходов в первый год (2021 год) долгосрочного периода регулирования ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

№ п/п	Наименование показателя	Всего по ТСО на 2021 год			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 772,65	4 121,71	-650,94		
	<i>в том числе</i>	0,00	0,00	0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	3 233,05	3 086,59	-146,45	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевскому СП предоставлен акт о списании материальных запасов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	374,28	0,00	-374,28	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
1.5	<i>реагенты</i>	314,24	184,04	-130,20	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	78,72	78,72	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	772,36	772,36	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00	0,00	-	-
3	Расходы на оплату труда	70 848,10	70 848,10	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00	0,00	0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	54 128,00	54 128,00	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного расписания
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	11 145,65	11 145,65	0,00	29	-
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	5 574,45	5 574,45	0,00	29	-
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	0,00	0,00	0,00	28	-
	<i>заработная плата цехового персонала</i>	0,00	0,00	0,00	28	-
	<i>заработная плата АУП</i>	0,00	0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически необоснованные затраты.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 824,88	9 176,05	4 351,17		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	297,14	84,93	-212,21	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	1 163,42	1 097,77	-65,66		
	<i>в том числе</i>	0,00	0,00	0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	250,51	124,47	-126,04	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	898,83	960,98	62,16	29	-
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	7,58	11,32	3,74	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	6,51	0,99	-5,52	29	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00	-	-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	3 364,31	7 993,35	4 629,04		
	<i>в том числе</i>	0,00	0,00	0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	1 275,75	0,00	-1 275,75	-	-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	80,25	5,05	-75,21	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	32,66	0,00	-32,66		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	56,39	0,00	-56,39		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.8	<i>автоуслуги</i>	325,35	0,00	-325,35		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	24,93	1,66	-23,28	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	153,98	0,00	-153,98		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	478,26	62,92	-415,34	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00	0,00	0,00	-	-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	72,69	0,00	-72,69		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	1,08	1,08	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	14,10	0,00	-14,10		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	848,87	7 922,65	7 073,78	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	205,00	4,52	-200,48	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	-	-
8	Лизинговый платёж	0,00	0,00	0,00	-	-
9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-	-
	Итого базовый уровень, операционных расходов	80 650,63	84 150,38	3 499,75		

№ п/п	Наименование показателя	ПКГО (вода)			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	82,03	1 581,50	1 499,47		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	1 529,72	1 529,72	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	30,25	0,00	-30,25	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	1,20	1,20	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	50,58	50,58	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	8 744,15	8 744,15	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	7 360,73	7 360,73	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>зароботная плата цехового персонала</i>	893,61	893,61	0,00	29	сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и
3.3	<i>зароботная плата АУП</i>	489,82	489,82	0,00	29	штатного рпасписания
3/1	<i>Льготный проезд</i>		0,00	0,00		-
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>зароботная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически
	<i>зароботная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	необоснованные затраты.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	686,23	2 046,59	1 360,36		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	42,84	18,61	-24,23	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	266,90	274,27	7,37		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	36,13	26,99	-9,14	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	228,76	244,58	15,82	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйтовые нужды</i>	1,05	2,48	1,43	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,96	0,22	-0,75	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	376,49	1 753,71	1 377,23		
	<i>в том числе</i>			0,00		-
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	203,85	0,00	-203,85		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	3,43	1,11	-2,32	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	5,01		-5,01		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	8,40	0,00	-8,40		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автоуслуги</i>	48,47	0,00	-48,47		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	3,60	0,36	-3,23	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	22,17		-22,17		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	68,90	16,01	-52,89	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	10,48		-10,48		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,16	0,16	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	2,02		-2,02		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	0,00	1 736,07	1 736,07	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	29,54	0,99	-28,54	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж	0,00		0,00		-
9	Арендная плата	0,00		0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:	0,00		0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	9 541,95	12 373,24	2 831,29		

№ п/п	Наименование показателя	ПКГО (передача)			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	103,66	117,29	13,64		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	52,39	52,39	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	38,75	0,00	-38,75	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	0,29	0,29	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	64,62	64,62	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	3 523,70	3 523,70	0,00		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	1 821,96	1 821,96	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	1 162,97	1 162,97	0,00	29	сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	538,77	538,77	0,00	29	штатного рпсписания
3/1	Льготный проезд		0,00	0,00		-
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	необоснованные затраты.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	259,86	288,36	28,50		-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	11,96	3,00	-8,95	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	10,65	4,79	-5,85		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	10,07	4,36	-5,71	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	0,00	0,00	0,00	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,35	0,40	0,05	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,23	0,04	-0,19	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	237,25	280,56	43,30		-
	<i>в том числе</i>			0,00		-
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	24,69	0,00	-24,69		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	11,37	0,18	-11,19	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	1,19		-1,19		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	2,00	0,00	-2,00		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автослужбы</i>	11,53	0,00	-11,53		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	1,00	0,06	-0,94	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	6,23		-6,23		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	19,30	0,00	-19,30	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	2,92		-2,92		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,04	0,04	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	0,58		-0,58		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	156,41	280,28	123,87	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	8,27	0,16	-8,11	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	3 895,48	3 929,51	34,03		-

№ п/п	Наименование показателя	ЕГП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденных Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонен ие		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	75,54	228,55	153,01		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	180,69	180,69	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных затрат от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	27,68	0,00	-27,68	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019 , с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	1,66	1,66	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	46,20	46,20	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	4 917,77	4 917,77	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	3 681,01	3 681,01	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	824,43	824,43	0,00	29	сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного рпасписания
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	412,33	412,33	0,00	29	
3/1	Льготный проезд		0,00	0,00		
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарика, как экономически
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	необоснованные затраты.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	316,33	307,23	-9,10		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	21,97	2,82	-19,16	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	49,39	37,67	-11,72		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	18,53	5,37	-13,16	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	29,83	31,89	2,06	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,55	0,38	-0,18	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,48	0,03	-0,44	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00	1,42	1,42		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	244,97	265,32	20,35		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	91,75	0,00	-91,75		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	5,94	0,17	-5,77	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	1,21		-1,21		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	4,17	0,00	-4,17		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автоуслуги</i>	24,07	0,00	-24,07		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	1,84	0,05	-1,79	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг.техники</i>	11,38		-11,38		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	35,37	2,08	-33,29	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	5,38		-5,38		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,08	0,08	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	1,04		-1,04		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	62,73	262,94	200,20	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	15,17	0,15	-15,02	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	5 324,81	5 452,28	127,47		

№ п/п	Наименование показателя	ВГО			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл. ТСО	Утв. Сл. на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	510,47	661,72	151,24		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	295,46	476,61	181,15	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	15,55	0,00	-15,55	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	14,35	0,00	-14,35	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	11,42	11,42	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	173,69	173,69	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	7 108,91	7 108,91	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	6 413,65	6 413,65	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	463,46	463,46	0,00	29	сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного расписания
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	231,80	231,80	0,00	29	
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		-
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарика, как экономически необоснованные затраты.
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	259,33	1 010,49	751,16		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	12,36	9,35	-3,00	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	110,00	120,77	10,77		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	10,41	13,57	3,16	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	99,00	105,85	6,85	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,32	1,25	0,93	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,27	0,11	-0,16	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	136,97	880,36	743,40		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	50,99	0,00	-50,99		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	3,34	0,56	-2,78	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	0,51		-0,51		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	2,34	0,00	-2,34		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автоуслуги</i>	13,53	0,00	-13,53		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	1,04	0,18	-0,86	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	6,40		-6,40		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	19,89	6,93	-12,96	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	3,02		-3,02		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,04	0,04	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	0,59		-0,59		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	35,27	872,65	837,38	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	8,53	0,50	-8,03	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	7 887,24	8 781,62	894,38		

№ п/п	Наименование показателя	ВГП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонен ие		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	293,90	106,38	-187,52		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	0,00	0,00	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных записов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	55,92	0,00	-55,92	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	131,60	0,00	-131,60	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	13,03	13,03	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	93,35	93,35	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	9 937,99	9 937,99	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	7 439,40	7 439,40	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного рпасписания
3.2	<i>зароботная плата цехового персонала</i>	1 665,56	1 665,56	0,00	29	
3.3	<i>зароботная плата АУП</i>	833,02	833,02	0,00	29	
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>зароботная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарика, как экономически необоснованные затраты.
	<i>зароботная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	649,23	630,29	-18,95		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	44,40	5,83	-38,57	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	101,29	75,32	-25,97		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	37,43	8,46	-28,97	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	61,74	66,01	4,27	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйтовые нужды</i>	1,14	0,78	-0,36	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,98	0,07	-0,91	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	503,55	549,14	45,59		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	195,94	0,00	-195,94		
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	11,99	0,35	-11,64	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	0,49		-0,49		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	8,42	0,00	-8,42		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автоуслуги</i>	48,62	0,00	-48,62		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	3,73	0,11	-3,62	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап.части, комплектующие, расходные материалы для орг.техники</i>	23,01		-23,01		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	71,47	4,32	-67,15	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	10,86		-10,86		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,16	0,16	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	2,10		-2,10		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	126,74	544,19	417,46	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	30,64	0,31	-30,32	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж	0,00		0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	10 911,76	10 674,96	-236,79		

№ п/п	Наименование показателя	КлСР			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 661,26	636,61	-2 024,64		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	2 174,19	238,84	-1 935,35	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевскому СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	105,05	0,00	-105,05	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	168,29	184,04	15,75	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	38,34	38,34	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	175,39	175,39	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	18 638,86	18 638,86	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	13 952,04	13 952,04	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	3 124,24	3 124,24	0,00	29	сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного рпасписания
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	1 562,57	1 562,57	0,00	29	
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически необоснованные затраты.
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 337,95	2 379,59	1 041,64		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	83,32	22,03	-61,29	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	307,32	284,38	-22,94		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	70,25	31,95	-38,30	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	233,12	249,24	16,12	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	2,12	2,94	0,81	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	1,83	0,26	-1,58	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	947,31	2 073,18	1 125,88		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	368,61	0,00	-368,61		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	22,51	1,31	-21,20	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	1,64		-1,64		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	15,82	0,00	-15,82		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автослужбы</i>	91,22	0,00	-91,22		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	6,99	0,43	-6,56	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	43,17		-43,17		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	134,11	16,32	-117,79	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	20,39		-20,39		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,31	0,31	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	3,96		-3,96		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	238,58	2 054,81	1 816,23	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	57,49	1,17	-56,31	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж	0,00		0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	22 695,55	21 656,24	-1 039,31		

№ п/п	Наименование показателя	КоСП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденных Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	55,46	36,04	-19,42		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	материалы на ремонт	0,00	0,00	0,00	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевскому СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	материалы на ремонт автотранспорта	19,42	0,00	-19,42	28, 29	нет подтверждения
1.3	техническое обслуживание	0,00		0,00		-
1.4	ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.	0,00		0,00		-
1.5	реагенты	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	производственный инвентарь	3,64	3,64	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	лабораторное оборудование	0,00		0,00		-
1.8	топливо, ГСМ	32,40	32,40	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	3 451,78	3 451,78	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	оплата труда производственных рабочих	2 584,37	2 584,37	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного расписания
3.2	зарплата цехового персонала	578,22	578,22	0,00	29	
3.3	заработная плата АУП	289,19	289,19	0,00	29	
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		
	оплата труда производственных рабочих		0,00	0,00	28	
	заработная плата цехового персонала		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически необоснованные затраты.
	заработная плата АУП		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	256,70	472,46	215,76		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	15,42	4,37	-11,04	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	60,01	56,46	-3,55		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	энергия на хозяйственные нужды	13,00	6,34	-6,65	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	Отопление	46,29	49,49	3,20	29	
5.3.3	ГВС	0,00		0,00		-
5.3.4	вода на хозяйственные нужды	0,39	0,58	0,19	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	водоотведение	0,34	0,05	-0,29	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	181,28	411,62	230,35		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	проезд в отпуск	66,16	0,00	-66,16		-
5.6.2	спецоценка условий труда	0,00		0,00		-
5.6.3	ОС пожарной безопасности	0,00		0,00		-
5.6.4	охрана труда	4,16	0,26	-3,90	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	расходы на экологию	8,50		-8,50		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	расходы на метеоинформацию	2,93	0,00	-2,93		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	расходы на утилизацию отходов	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	автоуслуги	16,88	0,00	-16,88		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	хозяйственные нужды	1,29	0,09	-1,20	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	программное обеспечение ЭВМ	0,00		0,00		-
5.6.11	информационное обслуживание	0,00		0,00		-
5.6.12	зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники	7,99		-7,99		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	канцелярские товары	24,81	3,24	-21,57	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	учетная документация	0,00		0,00		-
5.6.15	услуги по оценке	0,00		0,00		-
5.6.16	расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)	0,00		0,00		-
5.6.17	услуги банка	0,00		0,00		-
5.6.18	почтово-телеграфные, экспресс-доставка	3,77		-3,77		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	талоны на вывоз мусора	0,05	0,05	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	нотариальные услуги	0,73		-0,73		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	расходы филиала (Владивосток)	44,00	407,98	363,98	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	10,63	0,22	-10,41	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	3 774,58	3 960,52	185,93		

№ п/п	Наименование показателя	НоСП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл. на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	93,51	59,82	-33,69		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	0,00	0,00	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	33,69	0,00	-33,69	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	3,56	3,56	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	56,26	56,26	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	5 990,97	5 990,97	0,00		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	4 485,14	4 485,14	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	1 003,80	1 003,80	0,00	29	сотрудниками, согласно штатного расписания предприятия и штатного расписания
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	502,04	502,04	0,00	29	
3/1	<i>Льготный проезд</i>	0,00	0,00	0,00		-
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически необоснованные затраты.
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	463,25	1 085,91	622,66		-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	26,77	10,05	-16,71	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	130,21	129,78	-0,43		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	22,56	14,58	-7,98	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	106,39	113,74	7,36	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,68	1,34	0,66	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,59	0,12	-0,47	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	306,27	946,08	639,81		-
	<i>в том числе</i>			0,00		-
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	113,78	0,00	-113,78		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	7,23	0,60	-6,63	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	7,39		-7,39		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	5,08	0,00	-5,08		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автослужбы</i>	29,30	0,00	-29,30		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	2,24	0,20	-2,05	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	13,87		-13,87		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	43,07	7,45	-35,62	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	6,55		-6,55		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,10	0,10	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	1,27		-1,27		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	76,38	937,74	861,36	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	18,46	0,54	-17,93	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	6 566,20	7 137,24	571,05		-

№ п/п	Наименование показателя	НаСП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденных Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	57,66	645,48	587,82		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	608,35	608,35	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	20,53	0,00	-20,53	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 0000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	2,85	2,85	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	34,28	34,28	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	3 651,79	3 651,79	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	2 734,24	2 734,24	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного рпасписания
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	611,64	611,64	0,00	29	
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	305,91	305,91	0,00	29	
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически необоснованные затраты.
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	242,83	259,38	16,55		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	16,30	2,40	-13,90	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	39,92	31,00	-8,93		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	13,76	3,48	-10,27	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	25,41	27,17	1,76	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,41	0,32	-0,09	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,35	0,03	-0,32	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	186,60	225,99	39,39		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	69,17	0,00	-69,17		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	4,40	0,14	-4,26	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	4,66		-4,66		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	3,09	0,00	-3,09		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автослужбы</i>	17,85	0,00	-17,85		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	1,37	0,05	-1,32	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	8,46		-8,46		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	26,25	1,78	-24,47	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	3,99		-3,99		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,05	0,05	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	0,77		-0,77		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	46,54	223,96	177,42	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	11,25	0,13	-11,12	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	3 963,53	4 556,77	593,25		

№ п/п	Наименование показателя	ПаСП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл. на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	57,69	37,01	-20,68		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	0,00	0,00	0,00	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	20,68	0,00	-20,68	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	2,73	2,73	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	34,28	34,28	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	3 677,43	3 677,43	0,00		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	2 753,21	2 753,21	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми
3.2	<i>заработная плата цехового персонала</i>	616,09	616,09	0,00	29	сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и
3.3	<i>заработная плата АУП</i>	308,13	308,13	0,00	29	штатного расписания
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	необоснованные затраты.
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	266,27	524,40	258,14		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	16,42	4,85	-11,57	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00		0,00		-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	66,01	62,67	-3,34		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	13,84	7,04	-6,80	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	51,37	54,93	3,55	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,42	0,65	0,22	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,37	0,06	-0,31	29	
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00		0,00		-
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	183,83	456,88	273,04		
	<i>в том числе</i>			0,00		
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	68,61	0,00	-68,61		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	4,43	0,29	-4,15	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	1,62		-1,62		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	3,12	0,00	-3,12		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автослужбы</i>	17,98	0,00	-17,98		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	1,38	0,09	-1,28	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	8,51		-8,51		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	26,44	3,60	-22,84	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	4,02		-4,02		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>талоны на вывоз мусора</i>	0,07	0,07	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	0,78		-0,78		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	46,87	452,83	405,96	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	11,33	0,26	-11,07	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	Расходы на обучение персонала	0,00		0,00		-
8	Лизинговый платёж			0,00		-
9	Арендная плата			0,00		-
10	Другие расходы, в том числе:			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	4 012,72	4 239,10	226,38		

№ п/п	Наименование показателя	ПисП			пункт Принципов и методов регулирования цен, утвержденный Основами ценообразования	Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	781,47	11,31	-770,16		
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		
1.1	<i>материалы на ремонт</i>	763,40	0,00	-763,40	29	затраты утверждены: по ПКГО на производство и передачу ТЭ, в соотв. с планом-графиком текущих ремонтов за 2019; по Ключевсколму СП предоставлен акт о списании материальных запросов от 27.12.2019 № 09ГУ-011108
1.2	<i>материалы на ремонт автотранспорта</i>	6,76	0,00	-6,76	28, 29	нет подтверждения
1.3	<i>техническое обслуживание</i>	0,00		0,00		-
1.4	<i>ОС стоимостью менее 40 тыс. руб.</i>	0,00		0,00		-
1.5	<i>реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	29	по данной статье приняты в Ключевском сельском поселении, с соотв. С п. 29 Основами ценообразования предоставлены: контракт от 05.07.2019 № 1042-62, бух. Справка от 02.09.2019, с/ф от 14.08.2019 № 000009768
1.6	<i>производственный инвентарь</i>	0,00	0,00	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
1.7	<i>лабораторное оборудование</i>	0,00		0,00		-
1.8	<i>топливо, ГСМ</i>	11,31	11,31	0,00	29	принято на уровне предложения ТСО
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00		0,00		-
3	Расходы на оплату труда	1 204,74	1 204,74	0,00		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
3.1	<i>оплата труда производственных рабочих</i>	902,24	902,24	0,00	29	расчет произведен в соответствии с фактически принятыми сотрудниками, согласно штатной расстановки предприятия и штатного расписания
3.2	<i>зарплата цехового персонала</i>	201,65	201,65	0,00	29	
3.3	<i>зарплата АВП</i>	100,85	100,85	0,00	29	
3/1	Льготный проезд	0,00	0,00	0,00		-
	<i>оплата труда производственных рабочих</i>		0,00	0,00	28	
	<i>заработная плата цехового персонала</i>		0,00	0,00	28	исключен из расчета тарифа, как экономически необоснованные затраты.
	<i>заработная плата АУП</i>		0,00	0,00	28	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00		-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	86,90	172,76	85,86		-
5.1	<i>Расходы на оплату услуг связи</i>	5,38	1,60	-3,78	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.2	<i>Расходы на оплату вневедомственной охраны</i>	0,00		0,00		-
5.3	<i>Расходы на оплату коммунальных услуг</i>	21,72	20,65	-1,07		-
	<i>в том числе</i>	0,00		0,00		-
5.3.1	<i>энергия на хозяйственные нужды</i>	4,53	2,32	-2,21	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.2	<i>Отопление</i>	16,92	18,10	1,17	29	
5.3.3	<i>ГВС</i>	0,00		0,00		-
5.3.4	<i>вода на хозяйственные нужды</i>	0,14	0,21	0,07	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.3.5	<i>водоотведение</i>	0,12	0,02	-0,10	29	
5.4	<i>Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	0,00		0,00		-
5.5	<i>Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией</i>	0,00		0,00		-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	59,81	150,51	90,71		-
	<i>в том числе</i>			0,00		-
5.6.1	<i>проезд в отпуск</i>	22,18	0,00	-22,18		-
5.6.2	<i>спецоценка условий труда</i>	0,00		0,00		-
5.6.3	<i>ОС пожарной безопасности</i>	0,00		0,00		-
5.6.4	<i>охрана труда</i>	1,45	0,10	-1,36	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
5.6.5	<i>расходы на экологию</i>	0,44		-0,44		отклонены в полном объеме, так как это пробы на питьевую и сточную воду.
5.6.6	<i>расходы на метеоинформацию</i>	1,02	0,00	-1,02		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.7	<i>расходы на утилизацию отходов</i>	0,00	0,00	0,00		-
5.6.8	<i>автоуслуги</i>	5,89	0,00	-5,89		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.9	<i>хозяйственные нужды</i>	0,46	0,03	-0,42	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. На приобретение для котельных: порошки, крема и др. необходимую химию
5.6.10	<i>программное обеспечение ЭВМ</i>	0,00		0,00		-
5.6.11	<i>информационное обслуживание</i>	0,00		0,00		-
5.6.12	<i>зап. части, комплектующие, расходные материалы для орг. техники</i>	2,79		-2,79		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.13	<i>канцелярские товары</i>	8,65	1,18	-7,47	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%. Заключен договор с Коллеговым С.К.
5.6.14	<i>учетная документация</i>	0,00		0,00		-
5.6.15	<i>услуги по оценке</i>	0,00		0,00		-
5.6.16	<i>расходы центрального исполнительного аппарата (МСК)</i>	0,00		0,00		-
5.6.17	<i>услуги банка</i>	0,00		0,00		-
5.6.18	<i>почтово-телеграфные, экспресс-доставка</i>	1,31		-1,31		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.19	<i>тапоны на вывоз мусора</i>	0,02	0,02	0,00	29	на уровне заявки предприятия, согласно фактически понесенным затратам. Заключен договор с МУП "Спецтранс"
5.6.20	<i>нотариальные услуги</i>	0,26		-0,26		отклонено в полном объеме, так как нет факта подтверждения по данной статье
5.6.21	<i>расходы филиала (Владивосток)</i>	15,34	149,18	133,84	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
6	Расходы на служебные командировки	3,71	0,09	-3,62	29	согласно фактически понесенным затратам за 2019 год с применением индексов-дефляторов 2019/2020 - 103,2%, 2021/2020 - 103,6%
7	<i>Расходы на обучение персонала</i>	0,00		0,00		-
8	<i>Лизинговый платёж</i>			0,00		-
9	<i>Арендная плата</i>			0,00		-
10	<i>Другие расходы, в том числе:</i>			0,00		-
	Итого базовый уровень операционных расходов	2 076,82	1 388,89	-687,93		-

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

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

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертами службы произведен расчет операционных расходов на плановый период 2021 – 2025 годы и представлен в таблице 8.

Согласно сведениям прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2021 год и на плановый период 2022-2025 годы (приложение 5.2) представлены в таблице 8.

Таблица 8 - Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы составят:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Всего по ТСО					ПКГО (производство)					ПКГО (передача)					ЕГП					ВГО					ВГП				
			2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0				0	0				0	0				0	0				0	0				0	0		
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.																														
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	65,8328	65,8328	65,8328	65,8328	65,8328	12,697	12,697	12,697	12,697	12,697	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	24,550	24,550	24,550	24,550	24,550	37,590	37,590	37,590	37,590	37,590	11,718	11,718	11,718	11,718	11,718
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	84 150,38	86 557,92	89 120,03	91 757,98	94 474,02	12 373,24	12 727,24	13 103,97	13 491,84	13 891,20	3 929,51	4 041,94	4 161,58	4 284,76	4 411,59	5 452,28	5 608,27	5 774,27	5 945,19	6 121,17	8 781,62	9 032,86	9 300,23	9 575,52	9 858,95	10 674,96	10 980,37	11 305,39	11 640,03	11 984,58
№ п/п	Показатели	Единица измерения	КлСП					КосП					НосП					НаСП					ПаСП					ПисП				
			2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
1	Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04	1,036	1,039	1,04	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0				0	0				0	0				0	0	0	0		0	0	0	0		0	0		
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.																														
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	24,55	24,55	24,55	24,55	24,55	1,638	1,638	1,638	1,638	1,638	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	21 656,24	22 275,82	22 935,19	23 614,07	24 313,04	3 960,52	4 073,83	4 194,41	4 318,57	4 446,40	7 137,24	7 341,44	7 558,74	7 782,48	8 012,85	4 556,77	4 687,14	4 825,88	4 968,73	5 115,80	4 239,10	4 360,38	4 489,45	4 622,34	4 759,16	1 388,89	1 428,63	1 470,91	1 514,45	1 559,28

2.2. Реестр неподконтрольных расходов (Приложение 5.3 к настоящему экспертному) в соответствии с требованиями пункта 62 Основ ценообразования в целом по ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по Камчатскому краю на 2021 год заявлены в размере 24 232,82 тыс. руб., принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 21 001,92 тыс. руб., отклонено 3 230,91 тыс. руб. На 2022 год – 21 595,27 тыс. руб., 2023 год – 22 390,32 тыс. руб., 2024 год – 23 214,97 тыс. руб., 2025 год – 24 070,32 тыс. руб.

Затраты с обоснованиями по неподконтрольным расходам по ТСО на 2021 год представлены в Таблице 9.

Таблица 9 – Неподконтрольные расходы ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по Камчатскому краю на 2021 год в разрезе поселений

№ п/п	Наименование расходов	Всего по ТСО на 2021 год			ПКГО (вода)			ПКГО (передача)			ЕГП			ВГО			ВГП			Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	40
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1 200,82	0,00	-1 200,82	58,89		-58,89	36,20		-36,20	0,00	0,00	0,00	193,89		-193,89	650,55		-650,55	отклонено, как экономически не обоснованные. Т.к. ФГБУ по своим канализационным трубам сливают воду. Утвержден тариф на 21021-2025 на ВО и ВС
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	24,24	0,00	-24,24	1,82	0,00	-1,82	2,22	0,00	-2,22	1,62	0,00	-1,62	3,27	0,00	-3,27	3,27	0,00	-3,27	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	24,24	0,00	-24,24	1,82	0,00	-1,82	2,22	0,00	-2,22	1,62	0,00	-1,62	3,27	0,00	-3,27	3,27	0,00	-3,27	в соотв. С п. 28 и 29 Основ ценообразования. Отклонено, как экономически не обоснованные. Отсутствуют декларации на обязательное страхование транспорта
1.4.3.	иные расходы			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	21 396,13	21 001,92	-394,21	2 640,73	2 592,08	-48,65	1 064,16	1 044,55	-19,61	1 485,17	1 457,80	-27,36	2 146,89	2 107,34	-39,56	3 001,27	2 945,98	-55,30	
	<i>в том числе</i>			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
	<i>отчисления на соц. нужды с оплаты труда производственных рабочих</i>	16 346,65	16 045,48	-301,18	2 222,94	2 181,98	-40,96	550,23	540,09	-10,14	1 111,67	1 091,18	-20,48	1 936,92	1 901,24	-35,69	2 246,70	2 205,31	-41,39	в соотв. с п. 28 и 29 Основ ценообразования, применен фактически процент отчислений, сложившийся по факту 2019 года в размере 29,6%
	<i>отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала</i>	3 365,99	3 303,97	-62,02	269,87	264,90	-4,97	351,22	344,75	-6,47	248,98	244,39	-4,59	139,96	137,39	-2,58	503,00	493,73	-9,27	
	<i>отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП</i>	1 683,48	1 652,47	-31,02	147,93	145,20	-2,73	162,71	159,71	-3,00	124,52	122,23	-2,29	70,00	68,71	-1,29	251,57	246,94	-4,64	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
	ИТОГО	22 621,18	21 001,92	-1 619,27	2 701,44	2 592,08	-109,36	1 102,58	1 044,55	-58,02	1 486,78	1 457,80	-28,98	2 344,05	2 107,34	-236,72	3 655,09	2 945,98	-709,12	
2.	Налог на прибыль	1 611,64	0,00	-1 611,64	403,75		-403,75	67,19		-67,19	64,91		-64,91	59,40		-59,40	229,78		-229,78	отклонено в соответствии с п. 48 Основ ценообразования
				0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
4.	Итого неподконтрольных расходов	24 232,82	21 001,92	-3 230,91	3 105,19	2 592,08	-513,10	1 169,76	1 044,55	-125,21	1 551,69	1 457,80	-93,88	2 403,46	2 107,34	-296,12	3 884,87	2 945,98	-938,89	

№ п/п	Наименование расходов	КлСП			КоСП			НоСП			НаСП			ПаСП			ПиСП			Обоснование
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	
1	2	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	40
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	180,57		-180,57	0,00		0,00	18,77		-18,77	33,41		-33,41	28,54		-28,54	0,00	0,00	0,00	отклонено, как экономически не обоснованные. Т.к. ФГБУ по своим канализационным трубам сливают воду.
1.2.	Арендная плата			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	Утвержден тариф на 21021-2025 на ВО и ВС
1.3.	Концессионная плата			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,15	0,00	-6,15	1,14	0,00	-1,14	1,97	0,00	-1,97	1,20	0,00	-1,20	1,20	0,00	-1,20	0,40	0,00	-0,40	
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	6,15	0,00	-6,15	1,14	0,00	-1,14	1,97	0,00	-1,97	1,20	0,00	-1,20	1,20	0,00	-1,20	0,40	0,00	-0,40	в соотв. С п. 28 и 29 Основ ценообразования. Отклонено, как экономически не обоснованные. Отсутствуют декларации на обязательное страхование транспорта
1.4.3.	иные расходы			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	5 628,93	5 525,23	-103,71	1 042,44	1 023,23	-19,21	1 809,27	1 775,94	-33,33	1 102,84	1 082,52	-20,32	1 110,58	1 090,12	-20,46	363,83	357,13	-6,70	
	<i>в том числе</i>			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
	<i>отчисления на соц. нужды с оплаты труда производственных рабочих</i>	4 213,52	4 135,89	-77,63	780,48	766,10	-14,38	1 354,51	1 329,56	-24,96	825,74	810,53	-15,21	831,47	816,15	-15,32	272,48	267,46	-5,02	в соотв. с п. 28 и 29 Основ ценообразования, применен фактически процент отчислений, сложившийся по факту 2019 года в размере 29,6%
	<i>отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала</i>	943,52	926,14	-17,38	174,62	171,40	-3,22	303,15	297,56	-5,59	184,71	181,31	-3,40	186,06	182,63	-3,43	60,90	59,78	-1,12	
	<i>отчисления на соц. нужды от заработной платы АВП</i>	471,90	463,20	-8,69	87,34	85,73	-1,61	151,62	148,82	-2,79	92,39	90,68	-1,70	93,06	91,34	-1,71	30,46	29,90	-0,56	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
	ИТОГО	5 815,65	5 525,23	-290,43	1 043,57	1 023,23	-20,34	1 830,01	1 775,94	-54,07	1 137,45	1 082,52	-54,93	1 140,32	1 090,12	-50,20	364,23	357,13	-7,10	
2.	Налог на прибыль	443,44		-443,44	63,28		-63,28	111,92		-111,92	67,78		-67,78	68,79		-68,79	31,43		-31,43	отклонено в соответствии с п. 48 Основ ценообразования
				0,00			0,00			0,00			0,00			0,00			0,00	
4.	Итого неподконтрольных расходов	6 259,09	5 525,23	-733,87	1 106,85	1 023,23	-83,62	1 941,93	1 775,94	-165,99	1 205,23	1 082,52	-122,71	1 209,11	1 090,12	-118,99	395,65	357,13	-38,53	

2.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов (Приложение 5.4 к настоящему экспертному заключению). В соответствии с требованиями пункта 61 Основ ценообразования «...Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя включаются в необходимую валовую выручку в соответствии с особенностями, предусмотренными пунктами 34 - 38 и 66 настоящего документа...».

Расходы ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по Камчатскому краю на 2021 год заявлены в размере 369 844,93 тыс. руб., принято экспертами Службы по статьям затрат на сумму 292 764,60 тыс. руб., отклонено 77 080,33 тыс. руб. По поселениям, где подает услугу ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в сфере теплоснабжения, представлено в таблице 10.

Таблица 10 – Затраты по реестру расходов на приобретение энергетических ресурсов на период 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование расходов	Всего по ТСО на 2021 год			ПКГО (вода)			ПКГО (передача)		
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на топливо	343 048,09	274 716,89	-68 331,20	8 747,41	5 651,47	-3 095,94		0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	14 946,21	5 421,81	-9 524,40	1 349,40	687,12	-662,28	423,21	340,20	-83,01
3.	Расходы на тепловую энергию	10 184,50	10 986,34	801,84	6 239,75	6 731,24	491,49	3 944,75	4 255,10	310,35
4.	Расходы на холодную воду	1 666,13	1 639,55	-26,58	137,32	129,11	-8,21	68,79	68,79	0,00
				0,00			0,00			0,00
6.	ИТОГО	369 844,93	292 764,60	-77 080,33	16 473,88	13 198,94	-3 274,94	4 436,75	4 664,08	227,33
№ п/п	Наименование расходов	ЕГП			ВГО			ВГП		
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение
1	2	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Расходы на топливо	2 617,35	3 646,52	1 029,17	15 205,00	15 525,23	320,23	77 027,58	49 975,85	-27 051,73
2.	Расходы на электрическую энергию	385,73	303,09	-82,64	872,88	507,70	-365,18	3 516,47	0,00	-3 516,47
3.	Расходы на тепловую энергию			0,00			0,00			0,00
4.	Расходы на холодную воду	33,48	35,12	1,64	196,87	196,68	-0,19	533,61	533,60	-0,01
				0,00			0,00			0,00
6.	ИТОГО	3 036,56	3 984,72	948,16	16 274,75	16 229,61	-45,14	81 077,66	50 509,45	-30 568,21
№ п/п	Наименование расходов	КлСП			КоСП			НосП		
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение
1	2	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1.	Расходы на топливо	219 532,82	178 975,76	-40 557,06	3 970,12	4 601,40	631,28	6 009,81	5 728,72	-281,09
2.	Расходы на электрическую энергию	7 044,82	2 422,02	-4 622,80	180,62	263,21	82,59	491,04	444,83	-46,21
3.	Расходы на тепловую энергию			0,00			0,00			0,00
4.	Расходы на холодную воду	479,14	479,31	0,17	25,96	25,24	-0,72	52,85	51,52	-1,33
				0,00			0,00			0,00
6.	ИТОГО	227 056,78	181 877,09	-45 179,69	4 176,70	4 889,84	713,14	6 553,70	6 225,07	-328,63
№ п/п	Наименование расходов	НаСП			ПаСП			ПисП		
		Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение	Предл ТСО	Утв. Сл.на 2021	Отклонение
1	2	30	31	32	33	34	35	36	37	38
1.	Расходы на топливо	4 442,87	4 744,37	301,50	4 678,56	4 925,29	246,73	816,57	942,29	125,72
2.	Расходы на электрическую энергию	214,92	287,21	72,29	290,67	81,96	-208,71	176,45	84,48	-91,97
3.	Расходы на тепловую энергию			0,00			0,00			0,00
4.	Расходы на холодную воду	46,75	40,10	-6,65	36,21	34,73	-1,48	55,15	45,35	-9,80
				0,00			0,00			0,00
6.	ИТОГО	4 704,54	5 071,68	367,14	5 005,44	5 041,98	36,54	1 048,17	1 072,12	23,95

2.3.1 Расходы на топливо

Расходы на топливо сформированы в соответствии с пунктами 28, 34-37 Основ ценообразования.

Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию на 2021 год приняты экспертами Службы на уровне утвержденных приказами Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 25.05.2020 № 381 и от 15.12.2020 № 20-1054:

Населенный пункт	Нормативы удельного расхода условного топлива учтенный в тарифе (кг/Гкал)		
	Уголь	Мазут	Дизельное топливо
Петропавловск-Камчатский городской округ	275,9		
Елизовское городское поселение	306,8		
Вилючинский городской округ	243,5	187,7	
Вулканное городское поселение		217,5	
Ключевское сельское поселение			182,7
Корякское сельское поселение	313,5		
Новоавачинское сельское поселение	245,8		
Начикинское сельское поселение	312,1		
Паратунское сельское поселение	255,8		
Пионерское сельское поселение	308,9		

Переводной коэффициент принят на 2021 год на уровне предложения учреждения:

Населенный пункт	Нормативы удельного расхода условного топлива учтенный в тарифе (кг/Гкал)		
	Уголь	Мазут	Дизельное топливо
Петропавловск-Камчатский городской округ	0,78		
Елизовское городское поселение	0,78		
Вилючинский городской округ	0,78	1,43	
Вулканное городское поселение		1,43	
Ключевское сельское поселение			1,45
Корякское сельское поселение	0,78		
Новоавачинское сельское поселение	0,78		
Начикинское сельское поселение	0,78		
Паратунское сельское поселение	0,78		
Пионерское сельское поселение	0,78		

Расходы на топливо рассчитаны в соответствии с п. 29 Основ ценообразования. Цена расхода рассчитана в соответствии с формулами № 760-э Методических указаний с учетом планируемых остатков 2020 года. Цена прихода рассчитана от планируемой цены 2021 года (в соответствии с пп. Б, В п. 28 Основ ценообразования), которая была рассчитана от фактической цены прихода 2019 года с применением индексов-дефляторов по видам топлива:

– Уголь – 2020/2019 – 93,3%, 2021/2020 – 103,3%;

– Мазут и ДТ - 2020/2019 – 91,7%, 2021/2020 – 109,7%.

Расходы на 2022-2025 год проиндексированы в соответствии с прогнозными индексами дефляторами цен на 2021-2023 годы от 26.09.2020 года.

Расходы на электрическую энергию.

В необходимой валовой выручке приняты расходы на электрическую энергию в экономически обоснованном размере, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования.

Объем покупной *электроэнергии на производство тепловой энергии* по ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в целом на 2021 год запланирован на уровне фактического показателя 2019 года, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, в размере 870,219 кВт*ч/Гкал.

Объем покупной *электроэнергии на передачу тепловой энергии* по ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в целом на 2021 год запланирован на уровне фактического показателя 2019 года, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, в размере 58,352 кВт*ч/Гкал.

Затраты на электрическую энергию на производство и передачу тепловой энергии в целом по ТСО приняты Экспертом в размере 5 422 тыс. руб. Предложение ТСО на 2021 год в размере 14 946 тыс. руб. Отклонено 9 524 тыс. руб.

Расходы на 2022-2025 год проиндексированы в соответствии с прогнозными индексами дефляторами цен на 2021-2023 годы от 26.09.2020 года.

Расходы на покупную тепловую энергию. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России приобретает тепловую энергию в Петропавловске-Камчатском. Объем покупной тепловой энергии составляет 2,272 тыс. Гкал. Принят экспертом Службы в размере фактического объема за 2019 год, в соответствии в п. 29 Основ ценообразования.

Затраты на покупную тепловую энергию на 2021 год утвержденные экспертами Службы составляют 10 986 тыс. руб. Предложение ТСО на 2021 год в размере 10 185 тыс. руб. Отклонение 802 тыс. руб.

Утвержденные показатели на покупаемые энергетические ресурсы в 2021 году представлены в таблице 11.

Расходы на 2022-2025 год проиндексированы в соответствии с прогнозными индексами дефляторами цен на 2021-2023 годы от 26.09.2020 года.

Таблица 11 – Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы на 2021 год в разрезе сельских поселений Камчатского края

- *Расходы на холодную воду.* В необходимой валовой выручке приняты в экономически обоснованном размере, в соответствии с п. 29 Основ ценообразования.

Объем на производство теплоносителя принят на уровне фактического 2019 года в размере 35 273 м³/Гкал.

Затраты на приобретение холодной воды приняты в размере 1 571 тыс. руб. (без НДС).

Объем на передачу теплоносителя принят на уровне фактического 2019 года в размере 1 233 м³/Гкал.

Затраты на приобретение холодной воды для передачи приняты в размере 69 тыс. руб. (без НДС).

В целом затраты на приобретение холодной воды составляют 1 640 тыс. руб. Предложение организации 1 666 тыс. руб., отклонено 26 тыс. руб.

Расходы на 2022-2025 год проиндексированы в соответствии с прогнозными индексами дефляторами цен на 2021-2023 годы от 26.09.2020 года.

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

1. Расчетная предпринимательская прибыль – соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, принята в размере 1 390 тыс. руб. на 2021 год, предложение организации 7 061 тыс. руб., отклонено 5 671 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

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

2. Нормативная прибыль - заявлено 1 612 тыс. руб., отклонено в полном объеме, в соответствии с п. 74 Основ ценообразования.

Корректировка необходимой валовой выручки по факту 2019 года

Следует отметить, что экспертом выполнена корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле 20 пункта 49 Методических указаний за 2019 год в регулируемом периоде 2021 года:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, составило «-»175 264,00 тыс. руб., как излишне полученный доход за 2019 год.

Излишнеполученный доход средств сформировался из-за снижения фактического полезного отпуска тепловой энергии над запланированным на 2019 год. Пояснения по отклонению полезного отпуска между фактическим и утвержденным на 2019 год подтверждены федеральной статистической Formой № 46-ТЭ (полезный отпуск) и предлагается исключить из необходимой валовой выручки 2021 года в полном размере - «-»175 264,00 тыс. руб. Предложение организации по факту 2019 года, как недополученный доход в размере 74 322,63 тыс. руб.

Излишнеполученный доход ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в размере «-»175 264,00 тыс. руб. был распределен следующим образом, таблица 13

Таблица 13 – Распределение излишне полученного дохода по факту 2019 года

Наименование сельского поселения	итого	2021	2022	2023	2024	2025
Всего по ТСО на 2021 год	-175 263,73	-33 945,60	-59 572,58	-48 506,29	-33 239,26	0,00
ПКГО (производство)	-10 214,53	-10 214,53				
ПКГО (передача)	-1 740,44	-1 740,44				
ЕГП	2 831,68	2 831,68				
ВГО	-3 103,37	-3 103,37				
ВГП	-20 487,52	-20 487,52				
КлСП	-147 028,26	-5 710,12	-59 572,58	-48 506,29	-33 239,26	
КоСП	2 048,93	2 048,93				
НоСП	602,42	602,42				
НаСП	777,59	777,59				
ПаСП	-1 135,37	-1 135,37				
ПиСП	2 185,13	2 185,13				

Выводы по Главе 1.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску тепловой энергии потребителям, корректировок и оценок по статьям себестоимости, относимых на необходимую валовую выручку ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в сфере теплоснабжения, считает экономически обоснованными на 2021-2025 годы следующие показатели:

Наименование расхода	ПКГО (вода)				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	2	3	4	5	6
НВВ, тыс. руб	28 886	29 927	30 963	32 036	33 146
1 полугодие	14 932	15 276	16 039	16 337	17 185
2 полугодие	13 954	14 651	14 924	15 698	15 961
Полезный отпуск, тыс. Гкал	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013
1 полугодие	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575
2 полугодие	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	9 587,75	9 933,23	10 277,09	10 633,14	11 001,81
1 полугодие	9 483,61	9 701,75	10 186,64	10 376,10	10 914,51
2 полугодие	9 701,75	10 186,64	10 376,10	10 914,51	11 097,38
Рост, %	102%	105%	102%	105%	102%

Наименование расхода	ПКГО (передача)				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	7	8	9	10	11
НВВ, тыс. руб	7 366	8 470	9 741	10 975	11 345
1 полугодие	4 227	4 861	5 590	6 429	7 041
2 полугодие	3 139	3 609	4 151	4 546	4 305
Полезный отпуск, тыс. Гкал	8,157	8,157	8,157	8,157	8,157
1 полугодие	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
2 полугодие	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	902,99	1 038,44	1 194,20	1 345,42	1 390,86
1 полугодие	852,80	980,72	1 127,83	1 297,00	1 420,42
2 полугодие	980,72	1 127,83	1 297,00	1 420,42	1 345,09
Рост, %	115%	115%	115%	110%	95%

Наименование расхода	Елизовское ГП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	12	13	14	15	16
НВВ, тыс. руб	7 633	8 289	9 532	10 962	12 802
1 полугодие	3 354	3 642	4 188	4 817	5 539
2 полугодие	4 279	4 647	5 344	6 145	7 263
Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
1 полугодие	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
2 полугодие	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	18 877,83	20 498,91	23 573,75	27 109,81	31 661,65
1 полугодие	17 497,46	19 000,00	21 850,00	25 127,50	28 896,63
2 полугодие	20 122,08	21 850,00	25 127,50	28 896,63	34 154,00
Рост, %	115%	115%	115%	115%	118%

Наименование расхода	ЗАТО Вилючинск (вода)				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	17	18	19	20	21
НВВ, тыс. руб	18 823	20 421	23 485	27 007	31 249
1 полугодие	11 200	12 021	13 824	15 898	18 283
2 полугодие	7 623	8 400	9 660	11 109	12 966
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487
1 полугодие	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
2 полугодие	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	12 661,76	13 737,05	15 797,60	18 167,24	21 020,30
1 полугодие	12 112,38	13 000,00	14 950,00	17 192,50	19 771,38
2 полугодие	13 565,87	14 950,00	17 192,50	19 771,38	23 075,65
Рост, %	112%	115%	115%	115%	117%

Наименование расхода	Вулканное ГП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	22	23	24	25	26
НВВ, тыс. руб	45 845	46 390	53 349	61 351	74 360
1 полугодие	26 398	25 565	29 400	33 810	38 882
2 полугодие	19 447	20 825	23 949	27 541	35 478
Полезный отпуск, тыс. Гкал	5,823	5,823	5,823	5,823	5,823
1 полугодие	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409
2 полугодие	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	7 872,74	7 966,46	9 161,43	10 535,65	12 769,58
1 полугодие	7 744,30	7 500,00	8 625,00	9 918,75	11 406,56
2 полугодие	8 054,07	8 625,00	9 918,75	11 406,56	14 693,84
Рост, %	104%	115%	115%	115%	129%

Наименование расхода	Ключевское СП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	27	28	29	30	31
НВВ, тыс. руб	218 501	64 790	68 323	73 833	89 664
1 полугодие	133 084	38 914	41 525	43 006	49 471
2 полугодие	85 417	25 876	26 799	30 827	40 193
Полезный отпуск, тыс. Гкал	18,047	18,047	18,047	18,047	18,047
1 полугодие	11,118	11,118	11,118	11,118	11,118
2 полугодие	6,928	6,928	6,928	6,928	6,928
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	12 107,60	3 590,14	3 785,94	4 091,24	4 968,47
1 полугодие	11 969,74	3 500,00	3 734,80	3 868,00	4 449,48
2 полугодие	12 328,83	3 734,80	3 868,00	4 449,48	5 801,35
Рост, %	103%	107%	104%	115%	130%

Наименование расхода	Корякское СП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	32	33	34	35	36
НВВ, тыс. руб	6 266	7 206	8 287	9 530	11 358
1 полугодие	2 812	3 234	3 719	4 277	4 918
2 полугодие	3 454	3 972	4 568	5 253	6 439
Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
1 полугодие	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
2 полугодие	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	12 469,74	14 340,21	16 491,24	18 964,92	22 601,92
1 полугодие	11 573,16	13 309,13	15 305,50	17 601,33	20 241,53
2 полугодие	13 309,13	15 305,50	17 601,33	20 241,53	24 811,73
Рост, %	115%	115%	115%	115%	123%

Наименование расхода	Новоавачинское СП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	37	38	39	40	41
НВВ, тыс. руб	11 798	11 434	13 149	15 121	17 357
1 полугодие	5 363	5 072	5 833	6 708	7 714
2 полугодие	6 435	6 362	7 316	8 414	9 643
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,515	1,515	1,515	1,515	1,515
1 полугодие	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
2 полугодие	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	7 788,19	7 547,79	8 679,96	9 981,96	11 457,82
1 полугодие	7 402,02	7 000,00	8 050,00	9 257,50	10 646,13
2 полугодие	8 142,22	8 050,00	9 257,50	10 646,13	12 201,97
Рост, %	110%	115%	115%	115%	115%

Наименование расхода	Начикинское СП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	42	43	44	45	46
НВВ, тыс. руб	8 368	8 742	9 616	10 578	12 305
1 полугодие	3 975	4 153	4 569	5 025	5 528
2 полугодие	4 392	4 589	5 047	5 552	6 777
Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
1 полугодие	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
2 полугодие	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	9 046,37	9 450,98	10 396,08	11 435,69	13 303,21
1 полугодие	8 614,70	9 000,00	9 900,00	10 890,00	11 979,00
2 полугодие	9 476,17	9 900,00	10 890,00	11 979,00	14 621,65
Рост, %	110%	110%	110%	110%	122%

Наименование расхода	Паратунское СП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	47	48	49	50	51
НВВ, тыс. руб	9 115	9 388	9 670	10 312	11 923
1 полугодие	4 382	4 513	4 649	4 788	5 267
2 полугодие	4 733	4 875	5 022	5 524	6 656
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
1 полугодие	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
2 полугодие	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	7 998,11	8 238,05	8 485,19	9 048,18	10 461,72
1 полугодие	7 877,14	8 113,45	8 356,86	8 607,56	9 468,32
2 полугодие	8 113,45	8 356,86	8 607,56	9 468,32	11 408,94
Рост, %	103%	103%	103%	110%	120%

Наименование расхода	Пионерское СП				
	Утверждено Службой 2021	Утверждено Службой 2022	Утверждено Службой 2023	Утверждено Службой 2024	Утверждено Службой 2025
1	52	53	54	55	56
НВВ, тыс. руб	2 762	2 844	2 930	3 018	3 226
1 полугодие	1 462	1 506	1 551	1 598	1 645
2 полугодие	1 300	1 339	1 379	1 420	1 581
Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
1 полугодие	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2 полугодие	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Средний сложившейся Тариф, руб/Гкал	19 102,47	19 675,54	20 265,81	20 873,78	22 317,67
1 полугодие	18 840,63	19 405,85	19 988,02	20 587,67	21 205,30
2 полугодие	19 405,85	19 988,02	20 587,67	21 205,30	23 606,51
Рост, %	103%	103%	103%	103%	111%

Выводы по Главам 2-4 соответствуют утвержденным тарифам в постановлении от 18.12.2020 № 396.

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Письмом от 18.12.2020 № 370/У/14/3/30-4074 (вх. Службы от 18.12.2020 № 90/4585) выразили свое согласие с принимаемыми тарифными решениями. Вопрос рассмотрен без представителей организации, с их согласия.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России),

устанавливаемые на 2021 - 2025 годы для формирования тарифов на тепловую энергию с применением метода индексации установленных тарифов согласно приложению 92 к Протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 93 к Протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России от тепловых сетей в границах Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 94 к Протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 95 к Протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 96 к Протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Петропавловск-Камчатского городского округа Камчатского края с учетом календарной разбивки согласно приложению 97 к Протоколу.

7. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 98 к Протоколу.

8. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 99 к Протоколу.

9. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 100 к Протоколу.

10. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Елизовского городского поселения Елизовского муниципального района

Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 101 к Протоколу.

11. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вилючинского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 102 к Протоколу.

12. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вилючинского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 103 к Протоколу.

13. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вилючинского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 104 к Протоколу.

14. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вилючинского городского округа Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 105 к Протоколу.

15. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 106 к Протоколу.

16. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 107 к Протоколу.

17. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 108 к Протоколу.

18. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Вулканного городского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 109 к Протоколу.

19. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского

поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 110 к Протоколу.

20. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 111 к Протоколу.

21. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 112 к Протоколу.

22. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 113 к Протоколу.

23. Утвердить производственную программу ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Ключевском сельском поселении Усть-Камчатского района Камчатского края на 2021 год согласно приложению 114 к Протоколу.

24. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Ключевского сельского поселения Усть-Камчатского района Камчатского края, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года согласно приложению 115 к Протоколу;

2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года согласно приложению 116 к Протоколу.

25. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 117 к Протоколу.

26. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 118 к Протоколу.

27. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 119 к Протоколу.

28. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Корякского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского, с учетом календарной разбивки согласно приложению 120 к Протоколу.

29. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 121 к Протоколу.

30. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 122 к Протоколу.

31. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 123 к Протоколу.

32. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Новоавачинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 124 к Протоколу.

33. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 125 к Протоколу.

34. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям поселка Сокоч Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 126 к Протоколу.

35. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям поселка Начики Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 127 к Протоколу.

36. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям поселка Сокоч Начикинского сельского поселения Елизовского

муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 128 к Протоколу.

37. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям поселка Сокоч Начикинского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 129 к Протоколу.

38. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 130 к Протоколу.

39. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2020 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 131 к Протоколу.

40. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 132 к Протоколу.

41. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 133 к Протоколу.

42. Утвердить производственную программу ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в Паратунском сельском поселении Елизовского муниципального района Камчатского края на 2021 год согласно приложению 134 к Протоколу.

43. Утвердить и ввести в действие на 2021 год тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Паратунского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с календарной разбивкой:

1) с 01 января 2021 года по 30 июня 2021 года согласно приложению 135 к Протоколу;

2) с 01 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года согласно приложению 136 к Протоколу.

44. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Пионерского сельского

поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 137 к Протоколу.

45. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 138 к Протоколу.

46. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на теплоноситель, поставляемый ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 139 к Протоколу.

47. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2025 года тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Пионерского сельского поселения Елизовского муниципального района Камчатского края, с учетом календарной разбивки согласно приложению 140 к Протоколу.

48. Компенсация выпадающих доходов ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России от разницы между экономически обоснованными и льготными тарифами на тепловую энергию, поставляемую на нужды отопления и горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг для населения потребителям муниципальных образований Камчатского края, производится за счет субсидий, предоставляемых предприятию из краевого бюджета в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края от 20.07.2020 № 291-П «О предоставлении из краевого бюджета грантов в форме субсидий отдельным поставщикам коммунальных услуг на возмещение недополученных доходов, возникших в связи с оказанием потребителям коммунальных услуг по льготным (сниженным) тарифам, в Камчатском крае».

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

34. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 2 – 6, 8 - 13, 15 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского края на 2020 - 2024 годы»

(Виноградова Е.С.)

Виноградова Е.С. –

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 2 – 6, 8 - 13, 15 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 384 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Тепло Земли» потребителям Камчатского

края на 2020 - 2024 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 141 - 152 к Протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

35. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов Индивидуальному предпринимателю Кан А.С. на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа на 2021 год

(Терещенко М.В.)

Терещенко М.В. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании предложения Индивидуального предпринимателя Кан А.С. (далее – ИП Кан А.С.), об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, на 2021 год (вход. № 90/2315 от 15.06.2020), приказа руководителя Службы от 15.06.2020 № 90.01-03/193, произведена экспертиза экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ИП Кан А.С., исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

В соответствии с частью 2.10 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, при определении расчетных значений прочих ИП Кан А.С. экспертом Службы использованы данные об экономически обоснованных объемах выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации:

1) цены (тарифы) на потребляемые транспортной организацией коммунальные услуги, установленные Службой;

2) сведения о расходах на приобретаемые другими транспортными организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, товары (работы, услуги) в сопоставимых условиях;

3) данные оперативного бухгалтерского учета ИП Кан А.С. за истекший период 2019 года и 1 полугодия 2020 года.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ИП Кан А.С.

В соответствии с частью 2.12 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края

от 30.03.2018 № 133-П, методом расчета и формирования регулируемых цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае является метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Право на осуществление пассажирских перевозок по регулярным маршрутам Петропавловск-Камчатского городского округа автобусами категории М-3 закреплено лицензией на осуществление деятельности по перевозкам пассажиров и иных лиц автобусами от 27.05.2019 № АК-41-000043, муниципальным контрактом на выполнение работ, связанных с осуществлением регулярных перевозок по регулируемым тарифам от 24.01.2020 № 0138300000419000885, заключенным между управлением дорожного хозяйства, транспорта и благоустройства администрации Петропавловск-Камчатского городского округа и Индивидуальным предпринимателем Кан А.С. по муниципальным маршрутам:

№ 7 «Автостанция-школа № 32»;

№ 10к «Центральный рынок-Нефтебаза»;

№ 14 «Центральный рынок-п. Чапаевка»;

№ 24 «Центральный рынок-п. Заозерный»;

№ 26 «Горизонт-Морвокзал»;

№ 27 «Центральный рынок-п. Радыгина»;

№ 28 «Горизонт-Морвокзал».

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

Материальные расходы

Затраты ИП Кан А.С., отнесенные экспертом Службы к материальным расходам, сгруппированы в соответствии со ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет расходов на приобретение топлива осуществлен экспертом Службы исходя из подтвержденных ИП Кан А.С. данных фактического расхода топлива за 2019 год на 1 км пробега по маршрутам, сводного расписания движения транспортных средств, натуральных показателей работы автобусов (количество рейсов, авто-дни в работе, количество машино-смен, пробег по маршрутам, нулевые пробеги, время работы на день), расчетных значений нормативного пробега автобусов, необходимого количества транспортных средств в количестве 49 единиц и стоимости дизельного топлива транспортных организаций, осуществляющих перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования в сопоставимых условиях в размере 57,78 рублей.

Экспертом Службы расчет расходов на приобретение топлива откорректирован и принят к учету в тарифе в сумме 61 876,64 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 6 197,67 тыс. рублей.

Расходы на приобретение смазочных материалов экспертом Службы сформированы с учетом фактических расходов за истекший 2019 год и учетом индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году – 104,0% в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития

Камчатского края на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов и приняты к учету в тарифе на 2021 год в сумме 1 919,27 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 3 186,30 тыс. рублей.

Расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу (автомобильные шины), экспертом Службы сформированы, исходя из фактических затрат, подтвержденных ИП Кан А.С. актами выполненных работ за истекший период 2019 года в пересчете на нормативное количество транспортных средств с учетом индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году – 104,0% в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов в сумме 2 845,75 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1 826,14 тыс. рублей.

Расходы на приобретение спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты приняты экспертом Службы к расчету исходя из фактических затрат, подтвержденных ИП Кан А.С. копий платежных документов за истекший период 2019 года в сумме 39,17 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 1,57 тыс. рублей.

Общая сумма материальных расходов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 66 680,83 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 11 211,69 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда водителей экспертом Службы проанализированы согласно «Отраслевого соглашения по автомобильному и городскому наземному пассажирскому транспорту Российской Федерации на 2020 - 2022 годы», утвержденного Общероссийским профсоюзом работников автомобильного транспорта и дорожного хозяйства, Некоммерческой организацией Российский автотранспортный союз от 19.11.2019), Положения об оплате труда работников предприятия Индивидуального предпринимателя Кан А.С., данным штатного расписания, утвержденного приказом ИП Кан А.С. от 05.02.2020 № 42, расчетной нормативной численности водителей в количестве 78 единиц.

Экспертом Службы расчет расходов на оплату труда водителей принят к учету в тарифе в сумме 86 743,32 тыс. рублей. Расчетная средняя заработная плата 1 водителя на 2021 год составит 80 734,27 рублей.

Расходы на оплату труда административно-управленческого аппарата (АУП) сформированы экспертом Службы на 2021 год исходя из оперативных бухгалтерских данных по оплате труда АУП за 1 полугодие 2020 года в пересчете на год и приняты в расчет тарифа в сумме 3 118,92 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 4 403,40 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда вспомогательных рабочих сформированы экспертом Службы на 2021 год в сумме 3 254,10 тыс. рублей исходя из оперативных бухгалтерских данных по оплате труда вспомогательного персонала за 1 полугодие 2020 года в пересчете на год, отклонено как экономически необоснованные расходы 3 098,22 тыс. рублей.

В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы сформированы исходя из следующих тарифных ставок:

- на обязательное пенсионное страхование - в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 22 %;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 %;

- на обязательное медицинское страхование – 5,1 %.

В соответствии с приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.12.2016 № 851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам относится к 7 классу.

Согласно Федерального закона от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» страховой тариф для 7 класса профессионального риска составляет 0,8 %.

С учетом требований действующего законодательства, общая сумма страховых взносов, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 28 679,83 тыс. рублей, в том числе:

- размер страховых отчислений водителей - 26 716,94 тыс. рублей;

- размер страховых отчислений АУП – 960,63 тыс. рублей;

- размер страховых отчислений вспомогательных рабочих – 1 002,26 тыс. рублей.

Общая сумма расходов на оплату труда, принятая экспертом Службы к учету в тарифе на 2021 год, составляет 121 796,18 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 14 048,85 тыс. рублей.

Суммы начисленной амортизации

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 1 статьи 258 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемое имущество распределяется по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования.

ИП Кан А.С. применяется линейный метод начисления амортизации.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 01.01.2002 № 1 автобусы средние и большие длиной до 12 м включительно относятся к четвертой амортизационной группе, сроком полезного использования свыше 5 лет и до 7 лет включительно.

Экспертом Службы сумма амортизационных отчислений принята в расчет

тарифа на 2021 год в сумме 2 858,29 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 132,19 тыс. рублей.

Прочие расходы

Прочие расходы сформированы в соответствии со ст. 264 Налогового кодекса Российской Федерации.

По результатам экспертизы представленных ИП Кан А.С. копий платежных документов за истекший период 2019 года и копий бухгалтерской отчетности за истекший период 2019 года, оперативных бухгалтерских данных за 2020 год к учету в тарифе на 2021 год экспертом Службы приняты:

- расходы на канцелярские товары в сумме 61,68 тыс. рублей;
- расходы на информационное обслуживание системы «ГЛОНАСС» в сумме 138,08 тыс. рублей;
- расходы по техническому обслуживанию системы «ГЛОНАСС» в сумме 158,10 тыс. рублей;
- расходы на информационные услуги системы «КонсультантПлюс» 78,64 тыс. рублей (договор поставки и сопровождения экземпляров систем «КонсультантПлюс» от 03.09.2018 № 683);
- расходы на услуги связи, интернета в сумме 100,69 тыс. рублей (договор «Об оказании услуг связи» от 20.09.2019 № INET-32783; договор «Об оказании услуг связи» от 24.08.2018 № 741000014741);
- расходы на прохождение предрейсового и послерейсового медицинского освидетельствования в сумме 460,00 тыс. рублей;
- расходы на печатную продукцию (изготовление бланков, журналов, путевых листов) в сумме 111,57 тыс. рублей;
- расходы на обязательное страхование перевозчика за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу пассажира в сумме 406,27 тыс. рублей;
- расходы на содержание и приобретение транспортных терминалов в сумме 135,18 тыс. рублей (акты выполненных работ);
- расходы на содержание и приобретение оргтехники в сумме 102,61 тыс. рублей;
- расходы по прохождению обязательной медкомиссии сотрудников в сумме 59,42 тыс. рублей;
- расходы на проведение ОСАГО в сумме 213,98 тыс. рублей;
- расходы по доставке работников предприятия до места работы и доставки работников после работы до места проживания в сумме 2 190,00 тыс. рублей;
- расходы по приобретению очистке территории от снега в сумме 200,00 тыс. рублей.

Расходы по оплате прочих материалов экспертом Службы отклонена в сумме 904,09 тыс. рублей, в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Расходы на коммунальные услуги приняты к учету в тариф на 2021 год экспертом Службы согласно договоров: «Холодного водоснабжения» от 13.09.2018 № 3207; «На оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами» от 28.08.2018 № 3279 и приказа ИП Кан А.С. «Об утверждении режима работы котла

отопления на 2020-2022 годы» от 31.12.2019 № 236 с учетом индексов-дефляторов цен (тарифов) 2021/2020 году – 104,0 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период до 2024 года в сумме 4 502,80 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 141,68 тыс. рублей.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт автобусов экспертом Службы сформированы исходя из копий платежных документов за истекший период 2019 года, копий бухгалтерской отчетности за истекший период 2019 года, индекса потребительских цен 2020/2019 году – 104,0 %, 2021/2020 году – 104,0% в соответствии с уточненным прогнозом социально-экономического развития Камчатского края на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов с учетом нормативного пробега, учтенного в тариф на 2021 год в сумме 10 152,55 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 3 799,20 тыс. рублей.

Расходы на приобретение талонов техосмотра приняты экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год в соответствии с постановлением Правительства Камчатского края «О предельных размерах платы за проведения технического осмотра транспортных средств в Камчатском крае» от 13.01.2012 № 39-П в сумме 174,44 тыс. рублей.

Расходы на мойку автотранспортных средств экспертом Службы сформированы по аналогии с другими организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, товары (работы, услуги) в сопоставимых условиях и приняты к учету в тариф на 2021 год в размере 3 822,00 тыс. рублей.

Расходы на услуги арендованных транспортных средств экспертом Службы приняты к учету в тарифе на 2021 год согласно пункта 2.18 постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом, договоров, инвентарных карточек учета основных средств, паспортов транспортных средств в сумме 3 294,41 тыс. рублей.

Расходы в виде амортизационных отчислений прочего имущества (погрузчика фронтального) сформированы экспертом Службы в соответствии постановлением Правительства Российской Федерации «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» от 01.01.2002 № 1, сроком полезного использования свыше 7 и до 10 лет включительно и приняты в расчет тарифа на 2021 год в сумме 312,70 тыс. рублей.

Плановый размер прочих расходов, связанных с производством и реализацией, учтенный в необходимой валовой выручке на 2021 год, составляет 27 683,82 тыс. рублей, отклонено как экономически необоснованные расходы 18 544,78 тыс. рублей.

Внереализационные расходы

Внереализационные расходы экспертом Службы сформированы в соответствии со статьей 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Согласно данным расчетного центра ООО НКО «Расчетные решения» за 2019 год, на основании договора присоединения перевозчика к транспортной системе «Электронный проездной» от 18.07.2018 № 10-П (далее – Договор) за переводы денежных средств и дополнительным соглашением от 01.09.2020 к Договору экспертом Службы в расчет тарифа на 2021 год приняты расходы в сумме 7 485,53 тыс. рублей.

Расходы по услугам банка экспертом Службы приняты к учету в тарифе на 2021 год согласно фактический расходам за истекший период 2019 года в сумме 236,05 тыс. рублей.

Расходы по оплате процентов по договору кредитной линии на приобретение основных средств от 07.10.2019 № 0155/0000190 отклонены в сумме 1 596,97 тыс. рублей в связи с пунктом 2.18 постановления Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П «Об утверждении Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае» исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом, то есть по приобретенным транспортным средствам начислены амортизационные отчисления.

Плановый размер внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией принят в расчет тарифа экспертом Службы в сумме 7 721,58 тыс. рублей.

2. АНАЛИЗ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с частью 2.22 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5 % расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год.

3. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с частью 2.14 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П, «...необходимая валовая выручка ИП Кан А.С. определяется как сумма:

- расходов, связанных с производством и реализацией;
- внереализационных расходов;...
- ...расчетной предпринимательской прибыли...».

Необходимая валовая выручка по результатам экспертизы предложения ИП Кан А.С. об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов сложилась на 2021 год с учетом расчетной предпринимательской прибыли в размере 5 % в сумме 238 077,72 тыс. рублей.

КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

В соответствии с пунктом 1 части 2.7 раздела 2 Порядка осуществления государственного регулирования цен (тарифов) в транспортном комплексе в Камчатском крае, утвержденного постановлением Правительства Камчатского края от 30.03.2018 № 133-П при рассмотрении предложения об установлении цен (тарифов) из экономически обоснованного объема финансовых средств, необходимого в течение очередного периода регулирования транспортной организации для осуществления регулируемого вида деятельности (далее - необходимая валовая выручка), исключаются: «...экономически необоснованные доходы отчетного года, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых цен (тарифов)».

Экспертом Службы произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год путем исключения излишне полученных доходов по объемам в сумме: 17 655,62 тыс. рублей и излишне полученных доходов по расходам в сумме: -47 013,75 тыс. рублей (приложение 6). Общая сумма корректировки составит: -29 358,13 тыс. рублей.

С учетом корректировки размер необходимой валовой выручки на 2021 год составит 208 719,59 тыс. рублей.

ВЫВОДЫ

На основании результатов проведенной экспертизы предложения об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа, представленного ИП Кан А.С., предлагается утвердить на 2021 год ИП Кан А.С. с учетом корректировки необходимой валовой выручки экономически обоснованные тарифы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа в размере 37,75 рублей за одного пассажира.

Службой принято решение об установлении тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом общего пользования на территории Петропавловск-Камчатского городского округа ИП Кан А.С. на 2021 год в отсутствие представителя ИП Кан А.С., проект постановления и экспертное заключение направлено в адрес ИП Кан А.С. в установленные законом сроки.

РЕШИЛИ:

Утвердить и ввести в действие на 2021 год экономически обоснованный тариф Индивидуальному предпринимателю Кан А.С. (Индивидуальный предприниматель Кан А.С. не является плательщиком НДС) на перевозку одного пассажира автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении на территории Петропавловск-Камчатского городского округа в размере 37,75 рублей.

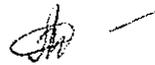
(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



А.А. Хоич