

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

19.12.2019 № 46

Присутствовали:

- | | |
|--|--|
| Лагуткина
Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления; |
| Питиримов
Александр Александрович | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления (заявлен самоотвод по 17 вопросу повестки); |
| Андрусяк
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Пригодская
Оксана Анатольевна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Стрельцова
Анна Валериевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |

- Старков
Глеб Леонидович** - руководитель Управления ФАС России по Камчатскому краю;
- Елагина
Галина Андреевна** - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»;
- Шишкова
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления.
- Присутствовали:**
- Матвеев
Александр Владимирович** - генеральный директор ООО «Энергоресурс»;
- Зайцева
Наталья Александровна** - заместитель директора по экономике ПАО «КамГЭК»;
- Зарубинский
Константин Станиславович** - исполнительный директор ПАО «КамГЭК»;
- Семчева
Ирина Владимировна** - заместитель генерального директора АО «КЭС им. И.А. Пискунова»;
- Коновалова
Ольга Степановна** - директор по экономике ООО «Эноргопрогноз»;
- Яровая
Светлана Михайловна** - начальник ОСиТ АО «Геотерм»;
- Любин
Алексей Антольевич** - исполнительный директор АО «Геотерм»;
- Пипко
Алексей Николаевич** - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;
- Лавриненко
Юлия Владимировна** - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго».

Повестка:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

(Доклад Цымбал Г.А. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

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 2020 год

(Доклад Пителимова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

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, Изолированных энергоузлов Камчатского края на 2020 год

(Доклад Пителимова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

4. 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 2020 год

(Доклад Пителимова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. 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 2020 год

(Доклад Пителимова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

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 Питиримова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

7. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления, в 2020 году

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

8. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, в 2020 году

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

9. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, в 2020 году

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

10. О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 гг.

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

11. 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, в 2020 году

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

12. Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления, в 2020 году

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

13. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 -2022 годы

(Доклад Яковлевой В.А. – консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

14. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» потребителям Озерновского энергоузла Камчатского края на 2020-2022 годы

(Доклад Питиримова А.А., заместителя руководителя Региональной службы- начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

15. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) на 2020-2022 годы

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

16. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатский газодобывающий комплекс» потребителям на 2020-2022 годы

(Доклад Питиримова А.А. – заместителя руководителя Служба - начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

17. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020-2022 годы

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

18. Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год

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

19. О внесении изменений в приложения 4 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

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

20. О внесении изменений в приложения 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

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

21. О внесении изменений в приложения 4, 5 к постановлению № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

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

22. О внесении изменений в приложения 4, 5, 6, 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

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

23. О внесении изменений в приложения 4-7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год»

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

1.СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год
(Цымбал Г.А.)

Цымбал Г.А. – 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 2020 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:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 26.06.2019 № 02-02/09/3404, дополнительные материалы от 31.10.2019 № 02-02/09/6316).
2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее - АО «КЭС») (от 30.10.2019 № 568);
3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 29.10.2019 № КМЧ/030/2405);
4. АО «ЮЭСК» (от 31.10.2019 № 02-04/4921);
5. АО «Корякэнерго» (от 07.10.2019 № 2454/03);
6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 29.10.2019 № 92/2019).

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:

1. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 29.10.2019 № КМЧ/030/2405);
2. АО «ЮЭСК» (от 31.10.2019 № 02-04/4921);
3. АО «Корякэнерго» (от 07.10.2019 № 2454/03);
4. ПАО «Камчатскэнерго» (от 26.06.2019 № 02-02/09/3404, дополнительные материалы от 31.10.2019 № 02-02/09/6316).

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 2020 год, сведены в таблицу, приведенную в приложении № 4 к Методическим указаниям № 1135/17.

В выборку за каждый год (2016, 2017, 2018) 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) 2017/2016 – 103,7%, 2018/2017 – 102,9%, 2019/2018 – 104,7%, 2020/2019 – 103,0%.

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.

Свод стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов *	Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов*
1	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") всего, в том числе:	С1	руб. за одно присоединение	43 847	43 847
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1	руб. за одно присоединение	9 079	9 079
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2	руб. за одно присоединение	34 769	34 769
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий	С2			
2.1.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км		
2.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ²		руб./км	1 329 582	1 329 582
2.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ²		руб./км	1 436 798	1 436 798
2.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм ²		руб./км	1 572 362	1 572 362
2.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм ²		руб./км	1 590 711	1 590 711
2.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм ²		руб./км	1 707 891	1 707 891
2.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км		
2.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм ² с 3 переходами		руб./км	1 376 111	1 376 111
2.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм ² с 3 переходами		руб./км	1 483 243	1 483 243

2.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	1 610 892	1 610 892
2.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	1 636 331	1 636 331
2.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	1 748 125	1 748 125
2.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами	руб./км	1 420 505	1 420 505
2.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами	руб./км	1 527 631	1 527 631
2.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами	руб./км	1 643 646	1 643 646
2.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами	руб./км	1 680 677	1 680 677
2.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами	руб./км	1 786 545	1 786 545
2.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами	руб./км	1 467 107	1 467 107
2.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами	руб./км	1 574 239	1 574 239
2.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами	руб./км	1 683 964	1 683 964
2.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами	руб./км	1 727 279	1 727 279
2.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами	руб./км	1 819 285	1 819 285
2.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами	руб./км	1 480 156	1 480 156
2.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами	руб./км	1 587 323	1 587 323
2.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами	руб./км	1 696 525	1 696 525
2.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами	руб./км	1 740 335	1 740 335
2.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами	руб./км	1 831 214	1 831 214
2.3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ	руб./км		
2.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2	руб./км	1 505 242	1 505 242
2.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2	руб./км	1 560 366	1 560 366
2.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2	руб./км	1 632 684	1 632 684
2.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2	руб./км	2 061 577	2 061 577
2.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2	руб./км	2 209 074	2 209 074
2.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами	руб./км		
2.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами	руб./км	1 538 384	1 538 384
2.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами	руб./км	1 589 482	1 589 482
2.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами	руб./км	1 661 715	1 661 715
2.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами	руб./км	2 075 346	2 075 346
2.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами	руб./км	2 223 820	2 223 820

2.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 564 249	1 564 249	
2.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 611 318	1 611 318	
2.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 683 558	1 683 558	
2.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	2 088 980	2 088 980	
2.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	2 237 454	2 237 454	
2.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 595 251	1 595 251	
2.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 638 318	1 638 318	
2.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 710 551	1 710 551	
2.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	2 102 607	2 102 607	
2.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	2 257 193	2 257 193	
2.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 604 594	1 604 594	
2.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 645 365	1 645 365	
2.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 717 612	1 717 612	
2.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	2 114 735	2 114 735	
2.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	2 262 329	2 262 329	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		С3			
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии					
3.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ			руб./км		
3.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее			руб./км	2 981 971	2 981 971
3.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее			руб./км	3 142 252	3 142 252
3.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее	руб./км		3 396 522	3 396 522	
3.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее	руб./км		3 775 230	3 775 230	
3.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее	руб./км		4 232 157	4 232 157	
3.1.2.	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ	руб./км				
3.1.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее	руб./км		3 063 620	3 063 620	
3.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее	руб./км		3 574 279	3 574 279	
3.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее	руб./км		3 790 352	3 790 352	
3.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее	руб./км		4 143 057	4 143 057	
3.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее	руб./км		4 400 047	4 400 047	

3.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, СЗ			
3.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ			
3.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	5 353 636	5 353 636
3.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	5 673 497	5 673 497
3.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	6 165 515	6 165 515
3.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	6 582 136	6 582 136
3.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	7 619 324	7 619 324
3.2.2.	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ			
3.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	5 518 165	5 518 165
3.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	6 539 384	6 539 384
3.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	6 971 845	6 971 845
3.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	8 010 887	8 010 887
3.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм ² , в траншее 2 кабельные линии	руб./км	8 192 104	8 192 104
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (ТП)			
4.1.1.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	руб./кВт	64 406	64 406
4.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА	руб./кВт	13 712	13 712
4.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	руб./кВт	8 811	8 811
4.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	руб./кВт	17 829	17 829
4.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	руб./кВт	11 695	11 695
4.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	руб./кВт	8 126	8 126
4.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	руб./кВт	6 002	6 002
4.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)			
4.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА	руб./кВт	70 361	70 361
4.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА	руб./кВт	19 623	19 623

С5

4.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	12 826	12 826
4.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	22 449	22 449
4.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	19 191	19 191
4.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	13 391	13 391
4.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	9 956	9 956

Примечание:

В данной таблице указаны стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5 без учета расходов на разработку проектной документации.

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 26.06.2019 № 02-02/09/3404, дополнительные материалы от 31.10.2019 № 02-02/09/6316).
2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее - АО «КЭС») (от 30.10.2019 № 568);
3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 29.10.2019 № КМЧ/030/2405);
4. АО «ЮЭСК» (от 31.10.2019 № 02-04/4921);
5. АО «Корякэнерго» (от 07.10.2019 № 2454/03);
6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 29.10.2019 № 92/2019).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определены экспертом 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 2018 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	91
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 2018 год, всего	118
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	118
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2018 год		-27
2. Выпадающие доходы 2020 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	145
	<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 2020 год		145
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	0
Итого		118

По итогам 2018 года у АО «КЭС» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **91 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году учтены выпадающие доходы в сумме **118 тыс. руб.** Таким образом, у АО «КЭС» в целом по итогам 2018 года сложился экономически необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **27 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «КЭС» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **145 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «КЭС» (по итогам 2018 года и плановые на 2020 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 2020 год – **118 тыс. руб.**

2) филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»

Таблица № 2

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2018 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	4165
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	280
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 2018 год, всего	683
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	683
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2018 год		3482
2. Выпадающие доходы 2020 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	3115
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	

2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2020 год		3115
<i>в т.ч. ПИРы</i>		0
Итого		6598

По итогам 2018 года у филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **4 165 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году учтены выпадающие доходы в сумме **683 тыс. руб.** Таким образом, общий выпадающий доход по итогам 2018 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 2020 год составит **3482 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **3115 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (по итогам 2018 года и плановые на 2020 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 2020 год – **6598 тыс. руб.**

3) АО «ЮЭСК»

Таблица № 3

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2018 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	4154
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	199
1.2.	Льгота до 150 кВт	-50
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	24
1.3.	<i>ПИР всего</i>	223
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2018 год, всего	3708
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	2783
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	801
	в т.ч. ПИРы	124
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	0
Итого выпадающий доход за 2018 год		396
2. Выпадающие доходы 2020 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	7 392

	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.2.	Льгота до 150 кВт	9 000
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
2.3.	ПИР всего	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2020 год		16 392
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	
Итого		16 788

По итогам 2018 года у АО «ЮЭСК» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **4 104 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году учтены выпадающие доходы в сумме **3708 тыс. руб.** Таким образом, общий выпадающий доход по итогам 2018 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 2020 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 **396 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «ЮЭСК» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **16392 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 – **7 392 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 – **9 000 тыс. руб.**

Компенсация выпадающих доходов на 2020 год осуществляется в соответствии с инвестиционной программой АО «ЮЭСК», утвержденной приказом Минэнерго от 27.11.2019 № 11@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮЭСК» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮЭСК», утвержденную приказом Минэнерго России от 17.10.2018 № 5@».

4) АО «Корякэнерго»

Таблица № 4

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2018 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	324
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	

1.2.	Льгота до 150 кВт	3042
	<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 2018 год, всего	3 346
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	354
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	2 992
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2018 год		21
2. Выпадающие доходы 2020 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	434
	в т.ч. ПИРы до 15 кВт (льгота 550 руб.)	
2.2.	Льгота до 150 кВт	3 422
	в т.ч. ПИРы до 150 кВт (льгота)	
2.3.	<i>ПИР всего</i>	
2.4.	<i>Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки</i>	
Итого выпадающий доход на 2020 год		3 856
<i>в т.ч. ПИРы</i>		
Итого		3876

По итогам 2018 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 **3366 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году учтены выпадающие доходы в сумме **3346 тыс. руб.** Таким образом, общий выпадающий доход по итогам 2018 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 2020 год составит **21 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы АО «Корякэнерго» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **3 856 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 – **434 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 – **3 422 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы АО «Корякэнерго» (по итогам 2018 года и плановые на 2020 год), связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие исключению из расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год – 3 876 тыс. руб.

5) ПАО «Камчатскэнерго»

Таблица № 5

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2018 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	79 696
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	9 077
1.2.	Льгота до 150 кВт	23 946
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	10 418
1.3.	ПИР всего	19 495
1.4.	Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	0
1.5.	Компенсировано выпадающих доходов на 2018 год, всего	86 850
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	45 808
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	35 083
	в т.ч. ПИРы	5 958
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2018 год		16 792
2. Выпадающие доходы 2020 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	114 830
	в т.ч. ПИРы (Льгота до 15 кВт (550 руб.))	
2.2.	Льгота до 150 кВт	164 160
	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 2020 год		278 990
<i>в т.ч. ПИРы</i>		0
Итого		295 782

По итогам 2018 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 **103 642 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году учтены выпадающие доходы в сумме **86 850 тыс. руб.** Таким образом, общий выпадающий доход по итогам 2018 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 2020 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 **16 792 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **278 990 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 – **114 830 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 – **164 160 тыс. руб.**

Компенсация выпадающих доходов на 2020 год осуществляется в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Камчатскэнерго», утвержденной приказом Минэнерго от 04.12.2019 № 19@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 – 2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Камчатскэнерго» утвержденную приказом Минэнерго России от 11.12.2018 № 19@».

6) ООО «41 Электрическая сеть»

Таблица № 6

тыс. руб.

1. Выпадающие доходы 2018 года		
1.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	530
	<i>в т.ч. ПИРы</i>	69
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 2018 год, всего	658
	в т.ч. Льгота до 15 кВт (550 руб.)	658
	в т.ч. Льгота до 150 кВт	
	в т.ч. ПИРы	
	в т.ч. Предоставление беспроцентной рассрочки	
Итого выпадающий доход за 2018 год		-128
2. Выпадающие доходы 2020 года		
2.1.	Льгота до 15 кВт (550 руб.)	832
	<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 2020 год		832
<i>в т.ч. ПИРы</i>		

Итого	704
-------	-----

По итогам 2018 года у ООО «41 Электрическая сеть» сложился выпадающий доход, связанный с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в размере **530 тыс. руб.** В составе необходимой валовой выручке на услуги по передаче электрической энергии в 2018 году учтены выпадающие доходы в сумме **658 тыс. руб.** Таким образом, по итогам 2018 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 **128 тыс. руб.**

Плановые выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составляют **832 тыс. руб.**

В результате выпадающие доходы ООО «41 Электрическая сеть» (по итогам 2018 года и плановые на 2020 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 2020 год – **704 тыс. руб.**

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ 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 26.06.2019 № 02-02/09/3404, дополнительные материалы от 31.10.2019 № 02-02/09/6316).
2. Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (от 30.10.2019 № 568);
3. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» (от 29.10.2019 № КМЧ/030/2405);
4. АО «ЮЭСК» (от 31.10.2019 № 02-04/4921);
5. АО «Корякэнерго» (от 07.10.2019 № 2454/03);
6. ООО «41 Электрическая сеть» (от 29.10.2019 № 92/2019).

Ставки за единицу максимальной мощности (С1.1max, С1.2max, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний № 1135/17 рассчитаны экспертом 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.

Ставки за единицу максимальной мощности ($C2(0,4)_{\max N}$, $C2(6-10)_{\max N}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на 2020 год рассчитаны экспертами Службы по формуле 43 Методических указаний № 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности ($C3(0,4)_{\max N}$, $C3(6-10)_{\max N}$, руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на 2020 год рассчитаны экспертами Службы по формуле 44 Методических указаний № 1135/17.

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 ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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 2020 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 ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на 2020 год равны стандартизированным тарифным ставкам С5.

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

АО «Корякэнерго» представлено особое мнение письмом от 19.12.2019 №3213/03, ПАО «Камчатскэнерго» представлено особое мнение письмом от 18.12.2019 №02-02/09/7361. Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» выразил согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.12.2019 № КМЧ/030/2829, АО «ЮЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 19.12.2019 № 02-04/5873, ООО «41 Электрическая сеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 19.12.2019 № 111/2019, ООО «РСО «Силуэт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 19.12.2019 № 55/12.

Присутствовавший на заседании правления Службы представитель АО «КЭС» (Семчева И.В.) выразила согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год:

1) стандартизированную тарифную ставку 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») (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1 к протоколу;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» (C_2 , C_3 , C_5) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 2 к протоколу;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 3 к протоколу;

4) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 4 к протоколу;

5) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 5 к протоколу.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 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 2020 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 2020 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 2020 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 2020 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» - 6; «против» - 1; «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 2020 год
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2020 год», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2020 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 Камчатского края от реализации электрической энергии по сниженным тарифам населению и потребителей, приравненных к категории население в Центральном энергоузле Камчатского края, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Представители организации, присутствующие на заседании Правления выразили согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 6 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 2020 год.

(голосовали: «за» - 6; «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, Изолированных энергоузлов Камчатского края на 2020 год

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2020 год», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2020 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета,

поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края для населения и потребителей, приравненных к категории население Изолированного энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) энергоснабжающих организаций Камчатского края от реализации электрической энергии по сниженным тарифам населению и потребителям, приравненным к категории население в Изолированном энергоузле Камчатского края, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

Энергоснабжающие организации Изолированного энергоузла Камчатского края ознакомлены с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеют. Письмами выразили свое согласие с проектом постановления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 7 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 2020 год.

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

4. 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 2020 год

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2020 год», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2020 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую АО «Геотерм» для населения и потребителей, приравненных к категории население, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Геотерм» от реализации электрической энергии по сниженным тарифам населению и потребителям, приравненным к категории население, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

АО «Геотерм» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеют.

Представитель АО «Геотерм», присутствующий на заседании Правления замечаний и возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории население, Озерновского энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 8 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 2020 год.

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

5. 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 2020 год
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2020 год», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы сформированы на 2020 год тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и потребителей, приравненных к категории население, с календарной разбивкой.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» от реализации электрической энергии по сниженным тарифам населению и потребителям, приравненным к категории население, производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеют.

Представитель Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» - И.В. Семчева, заместитель генерального директора, замечаний и возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 9 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 2020 год.

(голосовали: «за» - 6; «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»

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 13.05.2019 № 52-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2019 № 02-02/06/2298 проведена экспертиза предложений ПАО «Камчатскэнерго» по тепловой энергии по Петропавловск-Камчатскому городскому округу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2019-2023 годы 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.

Отдельный 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 отдельного 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 2017-2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 экспертного заключения.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительной динамике финансового состояния общества. В результате детальной проверки в 2018 году общая чистая прибыль общества составила 233 681 тыс. руб., что на 18 637 тыс. руб. или 108,67 % выше чем в 2017 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 Таблице «Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ПАО «Камчатскэнерго», являющейся неотъемлемой частью экспертного заключения.

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели

одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годов (далее – Прогноз).

При расчете необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности на 2020 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 802 494 тыс. руб., что в относительном выражении составляет 111,5 % 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 2020 год принимается экспертами Службы в размере 1589,155 тыс. Гкал, в том числе:

- по КТЭЦ – 1 125,000 тыс. Гкал, на уровне принятых показателей в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Камчатскому краю на 2020 год, утвержденном приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (с изменениями);

- по котельным Петропавловск-Камчатского городского округа (далее – ПКГО) – 464,155 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в сети (нормативные) приняты экспертами Службы в размере 323,010 тыс. Гкал.

- по КТЭЦ – 228,563 тыс. Гкал, что соответствует утвержденному на 2020 год приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 511;

- по котельным ПКГО – 94,447 тыс. Гкал, что соответствует утвержденному на 2020 год приказом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 24.07.2019 № 510.

В результате произведенных корректировок *отпуск тепловой энергии из*

тепловой сети (полезный отпуск) принимается экспертами Службы в размере 1218,523 тыс. Гкал, в том числе:

- в период с 01.01.2020 – 30.06.2020 – 751,020 тыс. Гкал;
- в период с 01.07.2019 – 31.12.2019 – 467,502 тыс. Гкал (таблицы 4.1 прилагаются к экспертному заключению).

Для формирования тарифов на 2021-2023 годы полезный отпуск (по предложению Общества) принимается экспертами Службы на уровне 2020 года.

2. Корректировка тарифов на 2020 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 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов от 30.09.2019 года (далее – Прогноз Минэкономразвития России), в соответствии с письмом Минэкономразвития России от 1 октября 2019 г. № 33198-ПБ/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу», в том числе:

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

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

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

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

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

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

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 2018 года, с учетом представленных обосновывающих документов экспертами Службы были рассчитаны недополученные доходы (расходы) общества в сумме 309 587 тыс. руб., в том числе:

- 29 732 тыс. руб. – по статье «Налог на прибыль»;
- 82 555 тыс. руб. – по статье «Расходы на обслуживание заемных средств (проценты по кредитам)»;
- 305 тыс. руб. – по статье «Прочие расходы из прибыли»;
- 125 тыс. руб. – по статье «Расходы на страхование»;
- 373 тыс. руб. – по статье «Земельный налог»;
- 60 тыс. руб. – по статье «Транспортный налог»;
- 196 437 тыс. руб. – в результате разницы между фактическим объемом реализации полезного отпуска над утвержденным на 2018 год.

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный недополученный

доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов тепловую энергию ПКГО на 2020 год.

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

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами были выявлен необоснованный доход (расход) в сумме 325 510 тыс. руб., подлежащий исключению из расчета НВВ, в том числе:

- 246 438 тыс. руб. – по статье «Расходы на топливо»;
- 22 032 тыс. руб. – по статье «Отчисления на социальные нужды»;
- 931 тыс. руб. – по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (плата за транзит)»;
- 8762 тыс. руб. – по статье «Арендная плата»;
- 1853 тыс. руб. – по статье «Налог на имущество»;
- 816 тыс. руб. – по статье «Прочие расходы из прибыли»;
- 15 790 тыс. руб. – по статье «Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)»;
- 498 тыс. руб. – по статье «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»;
- 7 тыс. руб. – по статье «Водный налог»;
- 584 тыс. руб. – по статье «Плата за пользование водными объектами»;
- 27799 тыс. руб. – по статье «Плата за технологическое подключение к сетям теплоснабжения по факту 2018 года».

Во исполнение требований Основ ценообразования, данный необоснованный доход (расход) общества был учтен Службой в расчете тарифов на тепловую энергию ПКГО на 2020 год.

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

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

Операционные (подконтрольные) расходы на долгосрочный период регулирования (приложение 5.2 к настоящему экспертному заключению) скорректированы на 2020 год в соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 10):

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

и составят в 2019 – 2 754 254 тыс. руб., в 2020 году – 2 808 513 тыс. руб., в 2021 году – 2 883 303 тыс. руб.; в 2022 году 2 968 649 тыс. руб., в 2023 году 3 056 521 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 2020 – 2023 годы

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Утверждено РСТ Камчатского края				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,030	1,037	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0%	0%	0%
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	21148	21148	21148	21148	21148
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.	275425 4	280851 3	288330 3	296864 9	30565 21

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

В соответствии с требованиями пункта 49 Методических указаний 760-э (формула 20) были скорректированы на 2020 год и составили **в 2019 году – 1 818 632 тыс. руб., в 2020 году – 1 499 571 тыс. руб., в 2021 году – 1 487 161 тыс. руб., в 2022 году – 1 537 702 тыс. руб., в 2023 году – 1 588 653 тыс. руб.**

Величина неподконтрольных расходов определена в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования, в результате чего неподконтрольные расходы **на 2020 год сложились в сумме 1 499 571 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 2020 году составят 122 802 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 2020 год.

В результате по данной статье расходов на 2020 год расходы приняты на уровне 146 623 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

2.3.2. Арендная плата

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 186 191 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 148 808 тыс. руб. Отклонено 37 383 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз 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 2020 году составят 476 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы за 2018 год, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 427 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2018 год за минусом 0,15 тыс. руб. Отклонено 49 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2020 год.

2.3.3.2 Расходы на обязательное страхование

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 13 472 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы предприятия за 2018 год, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год (затраты на ОСАГО, ОПО) в размере 442 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2019/2018 – 104,7%; 2020/2019 – 103,0%, за вычетом 520 тыс. руб. В части расходов на добровольное страхование, КАСКО и страхование имущества расходы отклонены в полном

размере, в виду того что они не обязательны. Отклонено 13 030 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 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 2020 году составят 42 456 тыс. руб.

Экспертами Службы расчет затрат по данной статье был сформирован исходя из остаточной стоимости объектов основных средств на 3 квартал 2019 года, 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 40122 тыс. руб. Отклонено 2334 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2020 год.

- Земельный налог

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 3 590 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы за 2018 год, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 3 007 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2018 год. Отклонено 583 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2020 год.

- Транспортный налог

ПАО «Камчатскэнерго» в рамках тарифного регулирования расходы по данной статье не заявлены.

- Водный налог

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 18 тыс. руб. Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **8 тыс. руб.** на уровне утвержденных на 2018 год. Отклонено 10 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы приняты на уровне сложившихся на 2020 год.

- Плата за пользование водными объектами

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 9207 тыс. руб. Экспертам Службы затраты приняты на уровне предложений общества как экономически обоснованные в размере 9207 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 2020 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 **577 284 тыс. руб.**

Расчет отчислений на социальные нужды на 2020 год был произведен в соответствии с требованиями Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О

страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (далее – Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ), в соответствии с 58 статьей которого, при расчете были применены следующие тарифы страховых взносов:

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

Дополнительно экспертами Службы учтены затраты в соответствии с уведомлением фонда Социального страхования (0,2% от начисленного фонда оплаты труда на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и страховые взносы по работникам, занятым во вредных условиях труда. Отклонено 18602 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 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 2020 году составят 354 919 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 **67 916 тыс. руб.**, как экономически обоснованные. Отклонено 287 003 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 2020 году составят 116 387 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 106 552 тыс. руб.

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 2020 году составят 804 400 тыс. руб.

В результате проведенного анализа текущих кредитных обязательств ПАО «Камчатскэнерго» (по состоянию на декабрь 2019 года) экспертами Службы затраты по статье на 2020 год сформированы с учетом: процентов по кредитам, привлеченным в 2018-2019 годах, переходящих остатком на 2020 год; объема привлечения новых кредитов на оплату поставок топлива в соответствии с откорректированной экспертами производственной программой предприятия; годовой процентной ставки по вновь привлекаемым кредитам в размере – 10,5%, в общей сумме **703 987 тыс. руб.**, из них:

- в тарифах на электрическую энергию – 423 353 тыс. руб.;
- в тарифах на тепловую энергию – 280 634 тыс. руб.

Отклонено 100 413 тыс. руб. Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

2.3.8 Налог на прибыль

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 177 190 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 2020 год, составила **118 540 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 – 1 499 571 тыс. руб. (рост 82,5% по отношению к 2019 году);

- на 2021 год – 1 487 161 тыс. руб. (рост 99,1% по отношению к 2020 году);
- на 2022 год – 1 537 702 тыс. руб. (рост 103,4% по отношению к 2021 году);
- на 2023 год – 1 588 653 тыс. руб. (рост 103,3% 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», являющейся частью экспертного заключения.

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 2020 год и составили в 2019 – 3 176 005 тыс. руб., в 2020 году – 2 789 018 тыс. руб., в 2021 году – 2 896 212 тыс. руб., в 2022 году – 3 007 900 тыс. руб., в 2023 году – 3 128 216 тыс. руб.

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России, в том числе:

2.4.1 Расходы на топливо (приложение 4.4, 4.5)

Мазут:

Прогнозируемая цена по приходу натурального топлива (мазут) на 2020 год рассчитана экспертами от цен фактических поставок 2019 года с применением следующих показателей инфляции (индексов): производство нефтепродуктов – 2020/2019 – 100,8%; грузоперевозки Ж/Д - 2020/2019 - 103,5%; прочие грузоперевозки и расходы - 103,0%. В результате в расчет по приходу приняты в расчет следующие цены (без учета НДС):

- филиал «Коммунальная энергетика»: на 1 полугодие 2020 года цена принята в расчет в размере 24703,9 руб./тнт, на 2 полугодие 2020 года – 25557,9 руб./тнт.

По расходу на производство тепловой энергии цена формируется с учётом использования переходящего запаса, сформированного на 01.01.2020 года и планируемого на формирование на 01.01.2021 года и составит – 25048,1 руб./тнт (без НДС).

Сумма расходов предприятия на оплату поставок топочного мазута (на производство тепловой энергии Котельные + КТЭЦ) в 2020 году прогнозируется в сумме 1398588 тыс. руб.

Природный газ:

Объем затрат на покупку природного газа был рассчитан Службой в соответствии с порядком расчета цены и калорийности природного газа, определенного приказом ФАС от 09.07.2018 г. № 967/17. На основании данного приказа цена на газ, включенная в расчет тарифов ПАО «Камчатскэнерго»:

- Камчатские ТЭЦ: на 1 полугодие 2020 года составит 6886,61 руб./тыс.м.куб., на 2 полугодие 2020 года цена на газ принята в расчет в размере 7094,66 руб./тыс.м.куб.;

- филиал «Коммунальная энергетика»: на 1 полугодие 2020 года составит 6921,5 руб./тыс.м.куб., на 2 полугодие 2020 года цена на газ принята в расчет в размере 7130,6 руб./тыс.м.куб.

С учетом прогнозируемого объема поставки газа 148,560 млн. куб. м. сумма расходов предприятия на оплату поставки газа в 2020 году прогнозируется в размере 1035843 тыс. руб.

Уголь:

Цена угля на 2020 год с учетом переходящих остатков прогнозируется в размере 6375,8 руб./тнт (без НДС). Потребность в угле ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год прогнозируется в общем объеме 8,494 тыс. тнт.

Объем затрат на уголь для производства тепловой энергии на 2020 год включен в расчет в сумме 54153 тыс. руб.

Расходы на дизельное топливо для котельных приняты в расчет в сумме 26060 тыс. руб.

Дополнительно исключены расходы по топливной составляющей по пару в размере 3058 тыс. руб.

В результате, по прогнозам экспертов Службы, ожидаемые затраты по производству тепловой энергии ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году по статье «топливо на технологические цели» составят 2 511 587 тыс. руб.

2.4.2 Расходы на электрическую энергию

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 216 223 тыс. руб.

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

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

где:

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

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

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 2020 году Службой предлагается учесть по данной статье расходы на уровне 218 792 тыс. руб.

Расчет по форме таблиц 4.7 Методических указаний прилагается к экспертному заключению.

2.4.3 Расходы на холодную воду

По расчетам специалистов ПАО «Камчатскэнерго» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 52 100 тыс. руб.

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

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

где:

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

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

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 2020 году Службой предлагается учесть по данной статье расходы на уровне 58 639 тыс. руб.

Расчет по форме таблиц 4.8 Методических указаний прилагается к экспертному заключению.

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

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

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 2020 году составят 264 661 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 467 428 тыс. руб., на уровне объема средств согласно утвержденной инвестиционной программы для ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 – 2024 годы приказом Минэнерго России от 4 декабря 2019 г. № 19@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2024 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Камчатскэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 11.12.2018 № 19@».

С учетом изложенного экспертами Службы приняты в 2019 году – 93 232 тыс. руб., в 2020 году – 467 428 тыс. руб., в 2021 году – 17201 тыс. руб., в 2022 году - 29016 тыс. руб., в 2023 году – 33714 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 2020 году составят 10 426 тыс. руб.

Затраты включены экспертами Службы исходя из принятой численности работающих – 2016,23 человека и предельного размера социальных выплат из прибыли на 2020 год - 278 руб. (от утвержденных Службой расходов на 2019 год с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития России (индекса потребительских цен) 2020/2018 – 103,4%) в месяц на одного работающего. Общая сумма затрат принята в объеме **6 730 тыс. руб.**

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты в 2019 году – 6 534 тыс. руб., в 2020 году – 6 730 тыс. руб., в 2021 году – 6980 тыс. руб., в 2022 году – 7259 тыс. руб., в 2023 году – 7549 тыс. руб.

2.3. Прочие расходы (СД и РК, корпоративные и прочие)

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» заявлены расходы на 2020 год в размере 338 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные обосновывающие 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 фактические расходы по статье не приняты.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 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 2020 год приняты расходы в размере **174 тыс. руб.** на уровне плановых расходов в соответствии с План-графиком на 2020-2022 годы в доле на тепловую энергию. *Отклонено 164 тыс. руб.*

Расходы на 2021-2023 годы проиндексированы в соответствии с Прогноз Минэкономразвития России.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты в 2019 году – 1045 тыс. руб., в 2020 году – 174 тыс. руб., в 2021 году – 180 тыс. руб., в 2022 году – 188 тыс. руб., в 2023 году – 195 тыс. руб.

3. Нормативный уровень прибыли

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

VII. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов составляет (*приложение 5.9 к Экспертному заключению*)

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2019 году составят – (-)205 571 тыс. руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб., в 2023 – 0 тыс. руб.

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по расчетам экспертов Службы в 2019 году составят – 0 тыс. руб., в 2020 году – (-) 15 923 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб., в 2023 – 0 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка методом индексации установленных тарифов после корректировки составит:

- в 2019 году – 7 834 931 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2019 год методом индексации учтена в сумме 6 952 348 тыс. руб. Сумма 882 583 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

- в 2020 году – 7 754 842 тыс. руб.;

- в 2021 году – 7 486 369 тыс. руб.;

- в 2022 году – 7 750 045 тыс. руб.;

- в 2023 году – 8 014 179 тыс. руб.

Выводы: 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 2020 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 – **7 486 369 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2020 г. 96,5 %);

- на 2022 год – **7 750 045 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2021 г. 103,5%);

- на 2023 год – **8 014 179 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2022 г. 103,4%).

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии в размере – **1 215,808 тыс. Гкал** (98,3 % от утвержденного на 2019 год);

3. Средний тариф – **6 378,35 руб./Гкал** (относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 г. 113,5 %).

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 11¹ следующего содержания:

«11¹. Утвердить производственную программу ПАО «Камчатскэнерго» по оказанию услуг горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям Петропавловск-Камчатском городского округа на 2020 год согласно приложению 14.»;

2) дополнить частью 14 следующего содержания:

«14. Утвердить и ввести в действие на 2020 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 2020 года по 30 июня 2020 года согласно приложению 15;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года согласно приложению 16.»;
- 3) приложения 1 - 10 изложить в редакции согласно приложениям 10-20 к протоколу;
- 4) дополнить приложениями 14 – 16, изложив их в редакции согласно приложениям 21 – 23 к протоколу.

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

7. 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, в 2020 году
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» населению Мильковского муниципального района с. Пушино по ул. Солнечная д. 5 для нужд электроотопления.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) ПАО «Камчатскэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

ПАО «Камчатскэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в

установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 18.12.2019 № 3210/03 выразило согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020 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 согласно приложению 24 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 2020 год.

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

8. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка для нужд электроотопления, в 2020 году
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО

«Корякэнерго» населению Олюторского муниципального района с. Вывенка для нужд электроотопления.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 18.12.2019 № 3210/03 выразило согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Вывенка 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 2020 год.

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

9. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, в 2020 году
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского

края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Корякэнерго» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

АО «Корякэнерго» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 18.12.2019 № 3210/03 выразило согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» населению с. Тилички для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 26 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 2020 год.

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

10. СЛУШАЛИ:

О внесении изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 гг.

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – в целях исправления технической ошибки, изложенной в замечаниях в экспертном заключении Управления Министерства юстиции Российской Федерации по Камчатскому краю от 04.11.2019 № 41/02/3/840, предлагаю внести в постановление изменение, заменив в части 1 слова «согласно приложениям № 1 - № 4» словами «согласно приложениям 1 - 7».

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 542 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Корякэнерго» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 гг.» изменение, заменив в части 1 слова «согласно приложениям № 1 - № 4» словами «согласно приложениям 1 - 7».

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

11. 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, в 2020 году

(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», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2020 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.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

АО «Южные электрические сети Камчатки» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 19.12.2019 № 02-04/5875 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» была ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 19.12.2019 выразила позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020 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 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 2020 год.

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

12. СЛУШАЛИ:

Об утверждении льготного тарифа на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления, в 2020 году

(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», Законом Камчатского края от 29.11.2019 № 396 «О краевом бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», экспертом Службы предлагается утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тилички для нужд электроотопления.

Компенсация выпадающих доходов (убытков) АО «Южные электрические сети Камчатки» от реализации электрической энергии потребителям производится за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

АО «Южные электрические сети Камчатки» ознакомлено с проектом

постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 19.12.2019 № 02-04/5875 выразило согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» была ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 19.12.2019 выразило позицию «Против» с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020 год льготный тариф на электрическую энергию, поставляемую АО «Южные электрические сети Камчатки» населению с. Тиличики для нужд электроотопления, с календарной разбивкой согласно приложению 28 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 2020 год.

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

13. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 -2022 годы

(Яковлева В.А.)

Яковлева В.А. – в целях исправления технической ошибки в приложении 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр» на 2020 -2022 годы», предлагаю внести в постановление изменение, изложив приложение 3 в редакции, согласно приложения к настоящему постановлению.

АО «Северо-Восточный ремонтный центр» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 13.12.2019 № 45-ОГМ/9235э выразило согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

Внести в приложение 3 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 10.10.2019 № 191 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Северо-Восточный ремонтный центр»

на 2020 -2022 годы» изменения, изложив его в редакции согласно приложению 29 к протоколу.

(голосовали: «за» - 7; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

14. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» потребителям Озерновского энергоузла Камчатского края на 2020-2022 годы

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 14.05.2019 № 76-ОДизданного на основании заявления АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) (далее – АО «Геотерм» (ОЭУ)) от 30.04.2019 № 06-7/822, проведена экспертиза предложений АО «Геотерм» (ОЭУ) об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020-2022 годы, 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» (далее – Основы ценообразования), 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», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

«Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении тарифов АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020-2022 годы

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора АО «Геотерм» (ОЭУ) Любиным А.А.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Геотерм» (ОЭУ).

АО «Геотерм» (ОЭУ) ликвидировано с 19.12.2019 года и присоединено к ПАО «Камчатскэнерго».

Механизм распределения затрат по видам деятельности

В АО «Геотерм» (ОЭУ) отдельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения отдельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Геотерм» (ОЭУ), утвержденной приказом по АО «Геотерм» (ОЭУ) от 29.12.2018 № 398 «А». Глава I «Учетная политика для целей бухгалтерского учета» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

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

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию производства АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020 – 2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020 – 2022 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», к территориальным сетевым организациям (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на электрическую энергию в отношении АО «Геотерм» (ОЭУ) впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у АО «Геотерм» (ОЭУ) подтверждается справкой от 13.05.2020 №125, заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(914) 022-73-90
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.geotherm.rushydro.ru

Оценка финансового состояния АО «Геотерм» (ОЭУ)

Результаты анализа финансового состояния АО «Геотерм» (ОЭУ) за 2017-2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице в таблице раздела V экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на производство электрической энергии АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) на 2020-2022 годы (далее – Экспертное заключение).

По результатам анализа финансовое состояние АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

Анализ соблюдения АО «Геотерм» (ОЭУ) требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом проведена проверка соблюдения АО «Геотерм» (ОЭУ) требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.03.2015 № 42 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2016 – 2018 годы» (далее – Постановление № 42), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения АО «Геотерм» (ОЭУ) запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Анализ представлен в разделе 6 Экспертного заключения.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице в разделе 7 Экспертного заключения.

Выработка электрической энергии на 2020 год заявлена на корректировку специалистами АО «Геотерм» (ОЭУ) в размере 43 150 тыс. кВтч.

Экспертом Службы при формировании корректировки предложений в Сводный прогнозный баланс электроэнергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год выработка электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 (далее - Порядок № 53-э/1), а также с учетом предложений общества в размере 43 150 тыс. кВтч.

Расход электрической энергии, используемой на собственные нужды при производстве электрической энергии, на 2020 год заявлен специалистами АО «Геотерм» (ОЭУ) на корректировку в размере 2 275 тыс. кВтч или 5,27 % от выработки электрической энергии.

В соответствии с пунктом 13 Порядка № 53-э/1, при формировании расходов электрической энергии на собственные (производственные) нужды АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020 год экспертами Службы были приняты в расчет фактические показатели с учетом анализа динамики его изменения за предыдущие 3 года (2016-2018 года) и расход электрической энергии на собственные (производственные) нужды станции определен в размере 4,89 % от планируемого объема выработки электрической энергии 2020 года в объеме 2 109 тыс. кВтч.

Технологические потери электрической энергии при ее передаче по сетям АО «Геотерм» (ОЭУ)

В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска

электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными ФАС России.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации и минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определены экспертом Службы по формулам, предусмотренным пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – Приказ № 887) утверждены нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

На основании представленных предприятием данных о величине фактического полезного отпуска электрической энергии в сеть за 2018 год экспертом Службы в соответствии с Приказом № 887 рассчитаны нормативные значения потерь электрической энергии в сетях, которые составили (по диапазонам напряжения в процентах от отпуска в сеть):

- СН1 (среднее первое) – 4,07 %;
- СН2 (среднее второе) – 7,36 %;
- НН (низкое) – 13,49 %.

Фактические потери электрической энергии в сетях за последний истекший период – 2018 год составили (по диапазонам напряжения в процентах от отпуска в сеть):

- СН1 (среднее первое) – 3,10 %;
- СН2 (среднее второе) – 3,90 %;
- НН (низкое) – 8,35 %.

Расчет приведен в Приложении № 1 (прилагается).

В соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения принимаются на уровне минимальных значений.

Расчет величины и уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям приведен в Приложении № 1. При этом в расчете учитывались такие показатели, как отпуск электрической энергии в электрическую сеть, сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении, отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности, отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей

силовых трансформаторов, соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ).

Экспертом Службы с учетом вышеизложенного для формирования уточненных предложений в Сводный прогнозный баланс электроэнергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям принят на уровне предложения организации в размере 9,15 % от отпуска электрической энергии в сеть или 4 444 тыс. кВтч.

Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды

По расчётам специалистов АО «Геотерм» (ОЭУ) расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды на 2020 год прогнозируется в размере 887 тыс. кВтч.

Экспертом Службы с учетом проведенного анализа фактических показателей расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды АО «Геотерм» (ОЭУ) за период с 2016 по 2018 годы и планируемых показателей на 2020 год для формирования предложений в Сводный прогнозный баланс электроэнергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год объем расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды принят на уровне предложения АО «Геотерм» (ОЭУ) в размере 887 тыс. кВтч.

Отпуск электрической энергии из сети (полезный отпуск электрической энергии)

С учетом произведенных корректировок полезный отпуск электрической энергии на 2020 год принят экспертом Службы в размере 43 246 тыс. кВтч.

С учетом произведенных корректировок расчетов, представленных специалистами АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020 год, для формирования уточненных предложений в Сводный прогнозный баланс электроэнергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год экспертом Службы приняты следующие показатели:

- 1) Выработка энергии – 43 150 тыс. кВтч;
- 2) Собственные нужды станции – 2 109 тыс. кВтч или 4,89 %;
- 3) Потери электрической энергии – 4 444 тыс. кВтч (или 9,15 %);
- 4) Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,887 тыс. кВтч;
- 5) Отпуск из сети (полезный отпуск) – 43 246 тыс. кВтч.

Анализ обоснованности использования АО «Геотерм» (ОЭУ) инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

Результаты проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Геотерм» (ОЭУ) инвестиционных ресурсов приведены в разделе 8 Экспертного заключения.

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

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов АО «Геотерм» (ОЭУ) с учетом макроэкономических

показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице в разделе 9 Экспертного заключения.

Результаты деятельности АО «Геотерм» (ОЭУ) до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2019 года)

Учитывая, что на 2018 год в отношении АО «Геотерм» (ОЭУ) применялся метод индексации, анализ фактических расходов за указанный период был проведен экспертом Службы в соответствии с требованиями Методических указаний от 05.07.2005 № 275-э/4.

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт несения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в таблице в разделе 10 Экспертного заключения.

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **30 953 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

- *Вспомогательные материалы* в размере 5 635 тыс. руб.
- *Затраты на оплату труда (с проездом)* в размере 10 164 тыс. руб.
- *Отчисления на социальные нужды* в размере 3 108 тыс. руб.
- *Налог на имущество* в размере 670 тыс. руб.
- *Аренда земли* в размере 54 тыс. руб.
- *Налог на пользователей автодорог* в размере 13 тыс. руб. *Прибыль на капитальные вложения* в размере 5 956 тыс. руб.

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **19 964 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

- *Работы и услуги производственного характера* в размере 6 956 тыс. руб.
- *Топливо на технологические цели* в размере 1 115 тыс. руб.
- *Амортизация основных средств* в размере 733 тыс. руб.
- *Аренда* в размере 171 тыс. руб.
- *Налог на водные объекты* в размере 677 тыс. руб.
- *Прибыль на прочие цели (в т.ч.)*

1) Услуги банка в размере 75 тыс. руб.

2) Прочие расходы в размере 411 тыс. руб.

– Налог на прибыль в размере 2 099 тыс. руб.

– Анализ полезного отпуска составил 3,29 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **30 953 тыс. рублей**;

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **19 964 тыс. рублей**.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы (далее – Прогноз социально-экономического развития).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе социально-экономического развития.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год:

- *Вспомогательные материалы в размере 9 120 тыс. руб.*
- *Работы и услуги производственного характера в размере 48 182 тыс. руб.*
- *Затраты на оплату труда составит 96 436 тыс. руб.*
- *Отчисления на социальные нужды в сумме 27 078 тыс. руб.*
- *Амортизация основных средств в сумме 47 233 тыс. руб.*
- *Прочие затраты всего, в том числе:*
 - *Аренда в размере 337 тыс. руб.*
 - *Средства на страхование в размере 43 тыс. руб.*
 - *Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) в размере 22 тыс. руб.*
 - *Водный налог в размере 7 750 тыс. руб.*
 - *Налог на имущество в размере 9 019 тыс. руб.*
 - *Аренда земли в размере 2 100 тыс. руб.*
 - *Налог на пользователей автодорог в размере 85 тыс. руб.,*
- *Другие затраты, относимые на себестоимость продукции в размере 6 635 тыс. руб.*

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

- *Прибыль на капитальное вложение в размере 61 473 тыс. руб.*
- *Прибыль на поощрения в размере 227 тыс. руб.*
- *Прибыль на прочие цели (в т.ч.)*
 - 1) *Судебные издержки в размере 0 тыс. руб.*
 - 2) *Услуги банка в размере 24 тыс. руб.*
 - 3) *списание ДЗ в размере 5 270 тыс. руб.*
 - 4) *Прочие расходы в размере 0 тыс. руб.*

Долгосрочные параметры регулирования АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020-2022
ГОДЫ

В соответствии с главой 8 Методических указаний 686/19, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Долгосрочным периодом регулирования является период сроком не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней), на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с Основами ценообразования.

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования:

1) базовый уровень операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19;

2) индекс эффективности операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 21 Методических указаний 686/19;

3) целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) и иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности).

Пунктом 20 Методических указаний 686/19 определено, что при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в размере до 5 процентов в зависимости от соотношения удельных операционных

расходов i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($УОР_i$), и среднего уровня удельных операционных расходов производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации ($УОР_{ср}$):

- а) в случае если $УОР_i \leq 1,2 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 1%;
- б) в случае если $1,2 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,5 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 2%;
- в) в случае если $1,5 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,6 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 3%;
- г) в случае если $1,6 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 4%;
- д) в случае если $УОР_i > 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 5%.

При этом, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента.

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности)

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$РЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

ЭРТ_j - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

Рез_{j-2} - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19, тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов (*приложение Д1 к настоящему Экспертному заключению*)

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (ОР_j), рассчитываются по формуле:

$$ОР_j = ОР_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

где:

ОР_{j-1} - операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на (j-1)-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

ИПЦ_j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j, в процентах.

В первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 124 922 тыс. руб.

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2020 год, были произведены расчеты операционных расходов на 2021 и 2022 годы.

С учетом изложенного экспертом Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 124 922 тыс. руб., в 2021 году – 128 619 тыс. руб., в 2022 году – 132 426 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, включают в себя (*приложение ДЗ к настоящему Экспертному заключению*):

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату 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;

- концессионную плату;

- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

- амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

- капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой;

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2020 год. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 84 683 тыс. руб., в 2021 году – 83 592 тыс. руб., в 2022 году – 85 159 тыс. руб.

Расходы на 2021 – 2022 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (приложение Д4 к настоящему Экспертному заключению) в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ_j), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = Z_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2020 год.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 385 978 тыс. руб., в 2021 году – 401 417 тыс. руб., в 2022 году – 417 474 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 10 989 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 – 0 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2020 году – 557 924 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 623 471 тыс. руб. Сумма 65 547 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

- в 2021 году – 681 797 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 613 628 тыс. руб. Сумма 65 547 тыс. руб. признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров

прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2020/2019 – 104,0%) в размере 68 169 тыс. руб.

- в 2022 году – 635 060 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел), по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					удельный расход условного топлива	иные показатели
					млн. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7
1	АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел)	2020 год	124,922	-	-	-
		2021 год	X	1 %	-	-
		2022 год	X	1 %	-	-

В соответствии с п. 5 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, тарифы на услуги по передаче электрической энергии при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования устанавливаются на срок не менее чем три года, отдельно на каждый год в течение этого периода.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Расчет НВВ на содержание электрических сетей

Расчет НВВ на содержание электрических сетей (HBB_{cod}) на базовый – 2020 год и на 2021 – 2022 годы долгосрочного периода регулирования произведен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формулам.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № 15.2 Экспертного заключения

Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (ПР₂₀₂₀)

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Согласно пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов.

В первый год очередного долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 24 651 тыс. руб.

При формировании базового уровня операционных расходов экспертом Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы эксперта по каждой из вышеперечисленных статей расходов описаны в разделах XI и XII настоящего Экспертного заключения.

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов по методу сравнения аналогов, в соответствии с пунктом 9 определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ и 30% доле от базового уровня

ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Таким образом, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 11 Методических указаний по методу сравнения аналогов, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) по расчетам экспертов составил 24 651 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2021 – 2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР_і)

Подконтрольные расходы на 2021 – 2022 годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ по формуле.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, которые составили в 2021 году – 25 307 тыс. руб., в 2022 году – 26 056 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (НР_і)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В результате произведенных корректировок экспертами Службы и применения вышеуказанных индексов цен размер неподконтрольных расходов по статьям затрат в 2020-2022 годах.

При расчете неподконтрольных расходов экспертами Службы приняты показатели с учетом предоставленных расчетов, документов и материалов предприятия, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Подходы экспертов по каждой из вышеперечисленных статей расходов на 2020 год описаны в разделах XI и XII настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам экспертов Службы составят 11 840 тыс. руб. (Приложение № Д 3).

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен (I_i) на 2021-2022 годы, принятых экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ при расчете НВВ в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования учитывается понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году

i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов (KHK_i) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}, \quad (5)$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ;

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методические указания по расчету уровня надежности и качества;

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

начиная с 2013 года: $\Pi_{кор2013} = 2\%$.

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования. Ранее, до 2020 года, показатели надежности и качества оказываемых услуг Службой не утверждались.

В соответствии с пунктом 5.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

С учетом изложенного, на 2021 – 2022 годы расчет обобщенного показателя надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об_i}$) не проводится и понижающий (повышающий) коэффициент (KHK_i) при расчете НВВ на содержание содержания электрических сетей не применяется.

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования регулирующие органы определяют на основании следующих долгосрочных параметров регулирования

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с учетом Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Проанализировав все предоставленные материалы и расчеты АО «Геотерм» экспертом Службы произведена корректировка показателей надежности и качества услуг.

В результате произведенных корректировок информации, предоставленной от Общества, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы в следующих показателях:

№ п/п	Показатели	Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{III\text{saidi}}$	0	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{III\text{saifi}}$	0	0	0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, $P^{III\text{tpr}}$	1	1	1

Подробный расчет показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг отражен в пункте 13.10. Экспертного заключения.

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле.

В результате уровень расходов АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит в 2020 году 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2022 году – 0 тыс. руб.

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к настоящему Экспертному заключению.

Долгосрочные параметры регулирования для АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел), устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штг	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел)	2020 год	24,651	-	-	10,83	0,486	1,236	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0,479	1,218	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0,471	1,200	1

Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных оценок по структуре производства электроэнергии, ожидаемым расходам из себестоимости и прибыли, предлагает включить в расчет экономически обоснованных тарифов АО «Геотерм» (ОЭУ) на 2020 год следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме 646 375 тыс. руб.;
- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере 35,710 млн. кВтч;
- Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую АО «Геотерм» (ОЭУ), в 2020 году составит 18,101 руб./кВтч (рост относительно 2019 года 153,3 %).

АО «Геотерм» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Присутствующие на заседании Правления представители организации выразили согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 30 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел), устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 31 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению 32 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 33 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 34 к протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие на 2020 год, с учетом календарной разбивки:

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел), поставляемой прочим потребителям согласно приложению 35 к протоколу;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 36 к протоколу.

7. Утвердить необходимую валовую выручку АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы согласно приложению 37 к протоколу.

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

15. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) на 2020-2022 годы
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Службы от 14 мая 2019 года № 59-ОД, изданного на основании заявления АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) (далее – АО «Геотерм» (ЦЭУ)) от 30.04.2019 № 06-7/822, проведена экспертиза предложений АО «Геотерм» (ЦЭУ) об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2020-2022 годы, 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» (далее – Основы ценообразования), 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» (далее - Методические указания 686/19), 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», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении цен (тарифов) АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2020 – 2022 годы

В предложении об установлении тарифов на производство электрической энергии на 2020 год (далее – Предложение) материалы, предусмотренные пунктом 57 Методических указаний 686/19, представлены в полном объеме.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора АО «Геотерм» (ЦЭУ) Любина А.А.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Геотерм» (ЦЭУ).

АО «Геотерм» ликвидировано с 19.12.2019 года и присоединено к ПАО «Камчатскэнерго».

Механизм распределения затрат по видам деятельности

В АО «Геотерм» (ЦЭУ) отдельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой АО «Геотерм» (ЦЭУ), утвержденной приказом по АО «Геотерм» (ЦЭУ) от 29.12.2018 № 398 «А». Глава I «Учетная политика для целей бухгалтерского учета» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

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

В составе заявления об установлении тарифов на электрическую энергию производства АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2020-2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2020-2022 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев

электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», к территориальным сетевым организациям (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)

АО «Геотерм» (ЦЭУ) осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики в части производства электрической энергии и не имеет электросетевого комплекса.

Как следствие, оценка и анализ АО «Геотерм» (ЦЭУ) в части критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям не может осуществляться.

Оценка финансового состояния АО «Геотерм» (Центральный энергоузел)

Результаты анализа финансового состояния АО «Геотерм» (ЦЭУ) за 2017-2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены таблице раздела 5 экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на производство электрической энергии АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) на 2020-2022 годы (далее – Экспертное заключение).

По результатам анализа финансовое состояние АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

Анализ соблюдения АО «Геотерм» (ЦЭУ) требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом проведена проверка соблюдения АО «Геотерм» (ЦЭУ) требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.03.2015 № 42 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2016 – 2018 годы» (далее – Постановление № 42), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения АО «Геотерм» (ЦЭУ) запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Анализ представлен в разделе 6 Экспертного заключения.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице раздела 7 Экспертного заключения.

По расчетам специалистов АО «Геотерм» (ЦЭУ), планируемая на 2020 год выработка электрической энергии составит 384,970 млн. кВт*ч, что на 1,598 млн. кВтч ниже факта 2018 года и на 12,12 млн. кВтч выше утвержденной на 2019 год.

Экспертом Службы, с учетом утвержденных показателей в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) на 2020 год ФАС России от 25.06.2018 № 828/19-ДСП, предлагается принять в расчет следующие показатели:

- выработка электрической энергии – 384,970 млн. кВт*ч.;
- расход электроэнергии на собственные нужды станций – 27,174 млн. кВт*ч.;
- отпуск электрической энергии с шин – 357,796 млн. кВт*ч.;
- Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ – 0,355 млн. кВт*ч.;
- потери электроэнергии в пристанционных узлах – 5,398 млн. кВт*ч.;
- полезный отпуск ПЭ – 352,043 млн. кВт*ч.

Анализ обоснованности использования АО «Геотерм» (ЦЭУ) инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

Результаты проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием АО «Геотерм» (ЦЭУ) инвестиционных ресурсов приведены в разделе 8 Экспертного заключения.

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

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице раздела 9 Экспертного заключения.

Результаты деятельности АО «Геотерм» (ЦЭУ) до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2019 года)

Учитывая, что на 2018 год в отношении АО «Геотерм» (ЦЭУ) применялся метод индексации, анализ фактических расходов за указанный период был проведен экспертом Службы в соответствии с требованиями Методических указаний от 05.07.2005 № 275-э/4.

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт несения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года представлены в таблице раздела 10 Экспертного заключения.

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **9 905 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

- Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в размере 1 427 тыс. руб.
- *Налог на прибыль* в размере 11 759 тыс. руб.
- *Анализ полезного отпуска* составил **28 838 тыс. руб.**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **127 929 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

- *Вспомогательные материалы* в размере 384 тыс. руб.
- *Работы и услуги производственного характера* в размере 569 тыс. руб.
- *Затраты на оплату труда* в размере 2 599 тыс. руб.
- *Проезд в отпуск* в размере 40 тыс. руб.
- *Страховые взносы во внебюджетные фонды* в размере 621 тыс. руб.
- *Амортизация основных средств* в размере 6 178 тыс. руб.
- *Средства на страхование* в размере 107 тыс. руб.
- *Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)* в размере 6 тыс. руб.
- *Оплата работ и услуг сторонних организаций* в размере 220 тыс. руб.
- *Налог на землю, арендная плата за землю* в размере 12 тыс. руб.
- *Налог на транспортные средства* в размере 59 тыс. руб.
- *Налог на имущество* в размере 2 581 тыс. руб.
- *Налог на водные объекты* в размере 21 тыс. руб.
- *Командировочные и представительские расходы* в размере 41 тыс. руб.
- *Содержание автодороги п. Термальный – МГеоТЭС* в размере 1 656 тыс. руб.
- *Прочие всего* в размере 77 тыс. руб.
- *Прибыль на развитие производства* в размере 11 487 тыс. руб.
- *Прибыль на социальное развитие* в размере 19 тыс. руб.
- *Прибыль на прочие цели (в т.ч.)*
 - 1) *% по реструктуризированной задолженности МФ РФ* в размере 254 тыс. руб.
 - 2) *Услуги банка* в размере 8 тыс. руб.
 - 3) *Корпоративные расходы, реформирование* в размере 19 тыс. руб.
 - 4) *Вознаграждение членам СД и РК* в размере 14 тыс. руб.
 - 5) *Прочие расходы* в размере 13 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций,

осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **9 905 тыс. рублей**;

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **127 929 тыс. рублей**.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы (далее – Прогноз социально-экономического развития).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе социально-экономического развития.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы вносит свои изменения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

- Вспомогательные материалы в размере 55 318 тыс. руб.
- Работы и услуги производственного характера в размере 37 433 тыс. руб.
- Затраты на оплату труда, включающие в себя:
 - 1) *Фонд оплаты труда* составит 372 725 тыс. руб.
 - 2) *Проезд в отпуск* в размере 4 640 тыс. руб.
- Отчисления на социальные нужды в сумме 111 744 тыс. руб.
- *Амортизация основных средств* в сумме 293 561 тыс. руб.
- Прочие затраты всего, в том числе:
 - *Средства на страхование* в размере 609 тыс. руб.
 - *Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)* в размере 532 тыс. руб.
 - *Оплата работ и услуг сторонних организаций* в размере 33 911 тыс. руб.
- *Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы):*
 - *Налог на землю, арендная плата за землю* в размере 2 194 тыс. руб.
 - *Налог на транспортные средства* в размере 285 тыс. руб.
 - *Налог на водные объекты* в размере 292 тыс. руб.
 - *Налог на имущество* в размере 78 223 тыс. руб.,
 - *НДПИ* в размере 4 356 тыс. руб.
- *Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, в том числе:*
 - *Командировочные и представительские расходы* в размере 2 398 тыс. руб.
 - *Содержание автодороги п. Термальный – МГеоТЭС* в размере 78 997 тыс. руб.
 - *Прочие всего* в размере 10 815 тыс. руб.
- *Расходы, учитываемые в составе прибыли:*
 - *Прибыль на развитие производства* в размере 259 239 тыс. руб.
 - *Прибыль на социальное развитие* в размере 970 тыс. руб.
 - *Прибыль на прочие цели (в т.ч.):*
 - 1) *% по реструктуризированной задолженности МФ РФ* в размере 29 142 тыс. руб.

- 2) Услуги банка в размере 227 тыс. руб.
- 3) Корпоративные расходы, реформирование в размере 0 тыс. руб.
- 4) Вознаграждение членам СД и РК в размере 0 тыс. руб.
- 5) Прочие расходы в размере 0 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2020-2022
годы

В соответствии с главой 8 Методических указаний 686/19, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Долгосрочным периодом регулирования является период сроком не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней), на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с Основами ценообразования.

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования:

- 1) базовый уровень операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19;
- 2) индекс эффективности операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 21 Методических указаний 686/19;
- 3) целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) и иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности).

Пунктом 20 Методических указаний 686/19 определено, что при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение

энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в размере до 5 процентов в зависимости от соотношения удельных операционных расходов i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($УОР_i$), и среднего уровня удельных операционных расходов производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации ($УОР_{cp}$):

- а) в случае если $УОР_i \leq 1,2 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 1%;
- б) в случае если $1,2 \cdot УОР_{cp} < УОР_i \leq 1,5 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 2%;
- в) в случае если $1,5 \cdot УОР_{cp} < УОР_i \leq 1,6 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 3%;
- г) в случае если $1,6 \cdot УОР_{cp} < УОР_i \leq 1,8 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 4%;
- д) в случае если $УОР_i > 1,8 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 5%.

При этом, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента.

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности)

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования

($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$РЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за $(j-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19, тыс. руб.

1. Базовый уровень операционных расходов (*приложение Д1 к настоящему Экспертному заключению*)

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования ($ОР_j$), рассчитываются по формуле:

$$ОР_j = ОР_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

где:

OP_{j-1} - операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на (j-1)-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

ИПЦ_j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j, в процентах.

В первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 670 751 тыс. руб.

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2020 год, были произведены расчеты операционных расходов на 2021 и 2022 годы.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 670 751 тыс. руб., в 2021 году – 690 605 тыс. руб., в 2022 году – 711 047 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, включают в себя (*приложение ДЗ к настоящему Экспертному заключению*):

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату 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;

- концессионную плату;

- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

- амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

- капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой;

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2020 год. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 532 714 тыс. руб., в 2021 году – 542 280 тыс. руб., в 2022 году – 552 229 тыс. руб.

Расходы на 2021-2020 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (приложение Д4 к настоящему Экспертному заключению) в j -том расчетном периоде регулирования (РЭ $_j$), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = З_{\text{топл},j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$З_{\text{топл},j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования.

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2020 год.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2022 году – 0 тыс. руб.

4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (- 118 023) тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2020 году – 1 332 905 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 1 344 681 тыс. руб. Сумма 11 776 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

- в 2021 году – 1 486 862 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 1 474 615 тыс. руб. Сумма 11 776 тыс. руб. признанная экономически обоснованной в 2020 году, но не учтенная в целях сглаживания роста тарифов, принята в расчет на 2021 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (прогнозного индекса потребительских цен Минэкономразвития России 2020/2019 – 104,0%) в размере 12 247 тыс. руб.

- в 2022 году – 1 406 005 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности АО «Геотерм» (Центральный энергоузел), по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			млн. руб.		%	удельный расход условного топлива
1	2	3	4	5	6	7
1	АО «Геотерм» (Центральный энергоузел)	2020 год	670,751	-	-	-
		2021 год	X	1 %	-	-
		2022 год	X	1 %	-	-

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных оценок по структуре производства электроэнергии, ожидаемым расходам из себестоимости и прибыли, предлагает включить в расчет экономически обоснованных тарифов АО «Геотерм» (ЦЭУ) на 2020 год следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме 1 486 862 тыс. руб.;
- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере 352,043 млн. кВтч;
- Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую АО «Геотерм» (ЦЭУ), в 2020 году составит 3,820 руб./кВтч (рост относительно 2019 года 111,63 %).

АО «Геотерм» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Присутствующие на заседании Правления представители организации выразили согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 38 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Геотерм» (Центральный энергоузел) покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 39 к протоколу.

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

16. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатский газозенергетический комплекс» потребителям на 2020-2022 годы
(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании приказа Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 07.05.2018 № 45/1-ОД, была произведена

проверка обоснованности представленных ПАО «Камчатский газозащитный комплекс» (далее – ПАО «КамГЭЖ») (исх. от 23.04.2018 № 02-315) расчётов статей расходов на производство и передачу электрической энергии на 2020 – 2022 годы. 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» (далее – Основы ценообразования), 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», приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания по методу долгосрочной индексации НВВ), от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее - Методические указания по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов), приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания по расчету уровня надежности и качества), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Оценка полноты и достоверности данных, приведенных в предложениях регулируемой организации об установлении тарифов на электрическую энергию ПАО «КамГЭЖ» на 2020 – 2022 годы

В предложении об установлении тарифов на производство электрической энергии на 2020 год (далее – Предложение) материалы представлены в полном объеме.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью исполнительного директора ПАО «КамГЭК» Зарубинского К.С.

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «КамГЭК».

ПАО «КамГЭК» ликвидировано с 19.12.2019 года и присоединено к ПАО «КамГЭК».

Механизм распределения затрат по видам деятельности

В ПАО «КамГЭК» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований следующих нормативных документов:

– *Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;*

– *Приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».*

Порядок ведения раздельного учета и распределения затрат определен Учетной политикой ПАО «КамГЭК», утвержденной приказом по ПАО «КамГЭК» от 29.12.2017 № 285-п. Приложение 1 «Учетная политика для целей бухгалтерского учета» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

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

ую ПАО «КамГЭК» потребителям на 2020 – 2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки

(далее – НВВ) ПАО «КамГЭЖ» на 2020 – 2022 годы применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», к территориальным сетевым организациям (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» к критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах относятся следующие:

1. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

2. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

3. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», Камчатский край относится к технологически изолированным

территориальным электроэнергетическим системам. Ранее требования пункта 12 Основ ценообразования не допускали установление долгосрочных тарифов на электроэнергию. В связи с чем, показатели надежности и качества поставляемых услуг для регулируемых организаций Камчатского края не утверждались.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, с 2020 года тарифы на электрическую энергию в отношении ПАО «КамГЭК» впервые устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

ПАО «КамГЭК» представлена справка (подписанная руководителем) подтверждающая наличие официального сайта в сети Интернет www.kamgek.ru и выделенных абонентских номеров 8 (415) 42-00-43 для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии.

Оценка финансового состояния ПАО «КамГЭК»

Результаты анализа финансового состояния ПАО «КамГЭК» за 2017 – 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице раздела 1 экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию производства ПАО «КамГЭК» на 2020-2022 годы (далее – Экспертное заключение).

По результатам анализа финансовое состояние ПАО «КамГЭК» оценивается экспертом Службы как удовлетворительное.

Анализ соблюдения ПАО «КамГЭК» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом проведена проверка соблюдения ПАО «КамГЭК» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.03.2017 № 72 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатский газэнергетический комплекс» на 2018-2020 годы» (далее – Постановление № 72), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ПАО «КамГЭК» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Анализ представлен в разделе 6 Экспертного заключения.

Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице раздела 7 Экспертного заключения.

Экспертом Службы на основании анализа фактических данных за предыдущие периоды регулирования, а также с учетом утвержденных показателей в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) на 2020 год (приказ Федеральной антимонопольной службы от 25.06.2018 № 828/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год»):

- выработка электрической энергии планируется в размере **68,871 млн. кВт*ч.** (табл. П1.2.1).
- собственное потребление станций, потери в пристанционных узлах, хознужды рассчитаны в объеме – **2,502 млн.кВтч.**
- потери электрической энергии в сетях – **0,381 млн. кВтч** (0,57% от отпуска в сеть).
- Планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям составит в 2020 году **65,988 млн. кВт*ч.**, в том числе:
- оптовому перепродавцу гарантирующему поставщику ПАО «КамГЭК» из сети ВН – 65,988 млн.кВтч.

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

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в таблице раздела 8 Экспертного заключения.

Результаты деятельности ПАО «КамГЭК» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2019 года)

Учитывая, что на 2018 год в отношении ПАО «КамГЭК» применялся метод индексации, анализ фактических расходов за указанный период был проведен экспертом Службы в соответствии с требованиями Методических указаний от 05.07.2005 № 275-э/4.

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт несения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики

расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года представлены в таблице раздела 9 Экспертного заключения.

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **19 510 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

- *Вспомогательные материалы* - **16 тыс. руб.**
- *Затраты на оплату труда* – **8390 тыс. руб.:**
- Фонд оплаты труда - **8 230 тыс. руб.**
- Проезд в отпуск - **160 тыс. рублей.**
- *Страховые взносы во внебюджетные фонды* - **1 462 тыс. руб.**
- *Амортизация основных средств* - **6 230 тыс. руб.**
- Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) - **3 004 тыс. руб.**

- *Информационные услуги* - **71 тыс. руб.**
- *Прочие расходы* - **353 тыс. руб.**

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **5902 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

- *Работы и услуги производственного характера* - **4 178 тыс. руб.**
- *Водный налог (ГЭС)* - **214 тыс. руб.**
- *Командировочные расходы* - **235 тыс. руб.**
- *Услуги связи и банка* - **293 тыс. руб.**
- *Охрана труда* - **358 тыс. руб.**
- *Плата за подготовку, переподготовку кадров* - **35 тыс. руб.**
- *Прочие расходы* - **589 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Также в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере **19 510 тыс. рублей**;
- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **5 902 тыс. рублей**.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2024 годы (далее – Прогноз социально-экономического развития).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии применяемых ПАО «КамГЭК» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы вносят свои изменения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

- Работы и услуги производственного характера

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК», планируемые расходы в 2020 году составят 51 292 тыс. руб.

Проанализировав отчетные данные предприятия по фактическим расходам на эти цели в предыдущих периодах регулирования, а также обязательства по заключенным и действующим договорам, с учетом наличия документов, представленных в Службы в рамках рассмотрения и установления тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы экспертами Службы затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год приняты в сумме **42**

139 тыс. руб.

Отклонено 9 153 тыс. руб.

- Затраты на оплату труда

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 138 729 тыс. руб.

Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **132 714 тыс. руб.**

Отклонено 6 015 тыс. руб.

- Проезд в отпуск

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 2 668 тыс. руб.

Затраты приняты в размере 2 500 тыс. руб. на уровне фактических затрат 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 168 тыс. руб.

- Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 35 560 тыс. руб.

Экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере **38 420 тыс. руб.**

- Амортизация основных средств

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 73 476 тыс. руб.

Плановая сумма амортизационных отчислений сложилась в размере **73 476 тыс. руб.**, которая принимается экспертом в расчет НВВ на 2020 год.

- Прочие расходы

Объем расходов предприятия по данной статье принят экспертом Службы на 2020 год в сумме **61 962 тыс. руб.**, в том числе:

- Средства на страхование

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **220 тыс. руб.**

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

Отклонено 1 344 тыс. руб.

– ***Водный налог***

Специалистами ПАО «КамГЭЖ» на 2020 год по данной статье запланированы расходы в сумме 1 180 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами экспертами Службы предлагается принять в расчет расходы по данной статье на 2020 год в размере **1 180 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

– ***Налог на транспортные средства***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 249 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы обосновывающие фактические расходы за 2018 год, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере **237** тыс. руб., на уровне фактических затратах за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 12 тыс. руб.

– ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 33 443 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затрат в размере **33 443 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

– ***Прочие налоги и другие обязательные платежи***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 29 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затрат в размере **19 тыс. руб.**, на уровне фактических затратах за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 10 тыс. руб.

– ***Арендная плата***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 4 441 тыс. руб.

В результате экспертом Службы был проведен расчет арендной платы на 2020 год и общая сумма принимаемых расходов по данной статье составляет **1 952** тыс.

руб.

Отклонено 2 489 тыс. руб.

– **Командировочные расходы**

По данной статье специалистами ПАО «КамГЭЖ» заявлены плановые затраты на 2020 год в размере 3 994 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат принять в расчет НВВ на 2020 год в размере **3 729 тыс. руб.** на уровне фактических затратах за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 265 тыс. руб.

– **Представительские расходы**

По данной статье специалистами ПАО «КамГЭЖ» заявлены плановые затраты на 2020 год в размере 100 тыс. руб.

Данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

Отклонено 100 тыс. руб.

– **Аудиторские, юридические услуги**

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 879 тыс. руб.

С учетом представленных обосновывающих материалов, расходы по данной статье приняты Экспертом в расчет в сумме **577 тыс. руб.**, на уровне утвержденных затрат на 2019 год с учетом прогнозного индекса-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%.

Отклонено 302 тыс. руб.

– **Услуги связи и банка**

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 874 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертом в расчет в сумме **874 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

– **Охрана труда**

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭЖ» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 644 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **1 206 тыс. руб.**

на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 438 тыс. руб.

– ***Информационные услуги***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 387 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **1 076 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 311 тыс. руб.

– ***Плата за подготовку, переподготовку кадров***

По данной статье специалистами ПАО «КамГЭК» заявлены плановые расходы на 2020 год в размере 229 тыс. руб.

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затрат в размере 229 тыс. руб. на уровне предложения Общества.

– ***Прочие в прочих***

Специалистами ПАО «КамГЭК» по данной статье на 2020 год запланированы расходы в сумме 17 955 тыс. руб.

Проанализировав представленные обосновывающие материалы и расчеты экспертами Службы в расчет тарифов на 2020 год, предлагается принять расходы по данной статье в сумме **17 219 тыс. руб.**, в том числе:

– *прочие в т.ч. камгэк (сырье и материалы, проч.ус.ст.орг, прочие, комис.сборы, услуги по орг-ции зак.деят РусГидро)*

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 787 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **162 тыс. руб.** на уровне утвержденных затрат на 2019 год с учетом прогнозного индекса-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%.

Отклонено 625 тыс. руб.

– *Содержание автотранспорта*

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 4 249 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **3 351 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 898 тыс. руб.

– Затраты на отопление (от, уголь)

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 355 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **355 тыс. руб.** на уровне предложения Общества.

– Канцтовары и материалы для оргтехники

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 263 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **199 тыс. руб.**

Отклонено 64 тыс. руб.

– Хозяйственные материалы

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 226 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты Экспертами в расчет в сумме **226 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

– Коммунальные услуги

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 723 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **481 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат за 2018 год с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 242 тыс. руб.

– Обслуживание здания (ремонт здания)

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 41 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **41 тыс. руб.**, на уровне предложения Общества.

– Услуги сторожевой охраны

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые в 2020 году расходы

по данной статье составят 11 311 тыс. руб.

- Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, утвержденные на 2019 год и планируемые на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **747 тыс. руб.**, в том числе:

- ***Прибыль на социальное развитие***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 1 465 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере **328 тыс. руб.** из расчета 278 руб. в мес. на 1 человека, что является средним значением, принимаемым Службой на всей территории Камчатского края, и численности 98,4 чел., принятой в расчет фонда оплаты труда на 2020 год.

Отклонено 1 137 тыс. руб.

- ***Корпоративные расходы***

По данной статье специалистами ПАО «КамГЭК» заявлены расходы на 2020 год в размере 806 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы в расчет НВВ на 2020 год приняты расходы в размере **0 тыс. руб.**

Отклонено 806 тыс. руб.

- ***Налог на прибыль***

По расчетам специалистов ПАО «КамГЭК» планируемые расходы по данной статье затрат в 2020 году составят 419 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

С учетом сложившегося у ПАО «КамГЭК» фактического налога на прибыль от деятельности в области электроэнергетики в истекшем налоговом периоде (2018 год) на 2020 год расходы по данной статье экспертом Службы приняты в размере 419 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «КамГЭК» на 2020-2022 годы

В соответствии с главой 8 Методических указаний 686/19, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования,

регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Долгосрочным периодом регулирования является период сроком не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней), на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с Основами ценообразования.

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования:

1) базовый уровень операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 20 Методических указаний 686/19;

2) индекс эффективности операционных расходов, определяемый в соответствии с пунктом 21 Методических указаний 686/19;

3) целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) и иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности).

Пунктом 20 Методических указаний 686/19 определено, что при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в размере до 5 процентов в зависимости от соотношения удельных операционных расходов i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($УОР_i$), и среднего уровня удельных операционных расходов

производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации ($УОР_{cp}$):

- а) в случае если $УОР_i \leq 1,2 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 1%;
- б) в случае если $1,2 \cdot УОР_{cp} < УОР_i \leq 1,5 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 2%;
- в) в случае если $1,5 \cdot УОР_{cp} < УОР_i \leq 1,6 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 3%;
- г) в случае если $1,6 \cdot УОР_{cp} < УОР_i \leq 1,8 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 4%;
- д) в случае если $УОР_i > 1,8 \cdot УОР_{cp}$, то ИОР = 5%.

При этом, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента.

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности)

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^D$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^D = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$РЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

Рез_{j-2} - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний 686/19, тыс. руб.

1. Базовый уровень операционных расходов (приложение Д1 к настоящему Экспертному заключению)

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (OP_j), рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

где:

OP_{j-1} - операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на (j-1)-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

ИПЦ_j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j, в процентах.

В первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 201 755 тыс. руб.

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2020 год, были произведены расчеты операционных расходов на 2021 и 2022 годы.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 201 755 тыс. руб., в 2021 году – 207 726 тыс. руб., в 2022 году – 213 875 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, включают в себя (*приложение Д3 к настоящему Экспертному заключению*):

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату 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;

- концессионную плату;

- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

- амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

- капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой;

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2020 год. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 150 203 тыс. руб., в 2021 году – 152 801 тыс. руб., в 2022 году – 155 938 тыс. руб.

Расходы на 2021-2020 годы проиндексированы в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (*приложение Д4 к настоящему Экспертному заключению*) в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ_j), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = З_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$\text{ЦР}_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2020 год.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2022 году – 0 тыс. руб.

4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (+) 13 608 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2020 году – 365 566 тыс. руб.
- в 2021 году – 360 528 тыс. руб.
- в 2022 году – 369 814 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности ПАО «Камчатский газэнергетический комплекс», по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			млн. руб.		%	удельный расход условного топлива
						%
1	2	3	4	5	6	7
1	ПАО «Камчатский газэнергетический комплекс»»	2020 год	201,755	-	-	-
		2021 год	X	1 %	-	-
		2022 год	X	1 %	-	-

Эксперт Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку предприятия, предлагают утвердить на 2020 год для ПАО «КамГЭК» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **365 566 тыс. руб.** (рост относительно утвержденного НВВ на 2019 год 102,2%);

- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **65,99 млн. кВт*ч**;

- Средний тариф – **5,540 руб./кВт*ч** (рост относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 год 101,3%).

ПАО «КамГЭК» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Присутствовавшие на заседании Правления представители организации выразили согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности ПАО «Камчатский газозенергетический комплекс» по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 40 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатский газозенергетический комплекс» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения, с календарной разбивкой согласно приложению 41 к протоколу.

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

17. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе

Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020-2022 годы

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. –на основании приказа Службы от 08.05.2019 № 46-ОД были рассмотрены материалы, представленные ООО «Энергопрогноз» (от 24.04.2019 № ЭП-0014) и проведена экспертиза предложений об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 - 2022 годы, 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» (далее – Основы ценообразования), 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» (далее – Методические указания 686/19), 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» (далее - Регламент 834/18), нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию ООО «Энергопрогноз» на 2020 – 2022 годы:

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Энергопрогноз». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «Энергопрогноз» Гусевым Д.Ю.

2. Механизм распределения затрат по видам деятельности

Регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии со статьями 23 и 43 Федерального закона от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 5 Основ ценообразования.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

В ООО «Энергопрогноз» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии с законодательством в сфере бухгалтерского учета, а также с учетом требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основ ценообразования.

3. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) ООО «Энергопрогноз» на 2020-2022 годы

В составе заявления ООО «Энергопрогноз» об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы материалы, предусмотренные пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также пунктом 5 Регламента 834/18, представлены в полном объеме.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении тарифов на 2020 и последующие годы государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемых организаций.

Таким образом, при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2020-2022 годы для ООО «Энергопрогноз» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

4. Оценка финансового состояния ООО «Энергопрогноз»

Анализ хозяйственной деятельности ООО «Энергопрогноз» по факту 2018 года:

Результаты анализа финансового состояния ООО «Энергопрогноз» за 2018 год, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы.

Следует отметить, что согласно выписки из ЕГРЮЛ основным видом деятельности организации является распределение электроэнергии, при этом документы на регулирование на установление тарифа в сфере электроэнергетики на территории Камчатского края организацией заявлено впервые 08.10.2018 года.

Кроме того, выпиской из ЕГРЮЛ подтверждается наличие дополнительных видов деятельности, в том числе не связанных со сферой электроэнергетики, при этом бухгалтерская отчетность ООО «Энергопрогноз» формируется в целом по предприятию, без разделения на виды деятельности.

В соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2018 год у ООО «Энергопрогноз» сложилась прибыль в размере 20886 тыс. руб., что выше показателя 2017 года на 15897 тыс. руб. (или 418,64%). По приведенным данным можно сделать вывод, что совокупный финансовый результат Общества имеет положительную динамику.

5. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Энергопрогноз» за период 2018 – 2020 годы

Анализируемые экспертом Службы основные технико-экономические показатели за предшествующий год (2018 год), текущий год (2019 год) и расчетный период регулирования (2020 год), в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электро-энергетике» (далее – Правила), показывают динамику, приведенную в Таблице 2 Экспертного заключения по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы.

Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2020 год сформирован следующим образом:

Экспертом Службы предлагаются следующие значения прогнозных балансовых показателей на 2020 год:

- выработка электрической энергии – 78,875 млн. кВтч;

- расход электроэнергии на собственные нужды станций – 2,802 млн. кВтч (или 3,55 % от выработки);
- отпуск электрической энергии с шин – 76,073 млн. кВтч;
- Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ПЭ – 0 млн. кВтч;
- полезный отпуск ПЭ – 76,073 млн. кВтч.

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

Экспертом Службы проведена экспертиза на основе предоставленных обосновывающих документов ООО «Энергопрогноз» с учетом макроэкономических показателей, одобренных Правительством Российской Федерации действующего прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период до 2024 года (далее – Прогноз).

Результаты сравнительного анализа динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлены в Таблице 3 Экспертного заключения по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы.

Объём НВВ на 2020 год составил 1 902 836 тыс. руб., при утвержденном на 2019 год в размере 1 907 865 тыс. руб., рост показателя составил 99,7 %, что обусловлено снижением расходов по статьям затрат, относительно утвержденного показателя на 2019 год.

Следует отметить, что ООО «Энергопрогноз» осуществляет реализацию производства электрической энергии по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд» с 01.12.2018 года, в связи с чем фактические расходы ООО «Энергопрогноз» за 2018 год сравнивать с утвержденным на 2019 год не показательно.

7. Результаты деятельности ООО «Энергопрогноз» до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций (анализ фактических расходов 2018 года)

На основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, а также, карточек счетов бухгалтерского учета, оборотно-сальдовых ведомостей, подтверждающих факт сформировавшихся расходов по итогам 2018 года, экспертом Службы был проведен анализ динамики

расходов и величины необходимой прибыли в части утвержденных и фактических расходов 2018 года, результаты которого представлены в Таблице 4 Экспертного заключения по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы.

7.1. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход)

По итогам 2018 года недополученный доход (расход) подлежащий дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год по расчетам эксперта Службы определен в размере **4714 тыс. руб.**, в том числе по статьям затрат:

- 1) по статье «Вспомогательные материалы» - 2203 тыс. руб.
- 2) анализ полезного отпуска по факту 2018 года – 2510 тыс. руб.

7.2 Необоснованный доход (расход), полученный в предыдущих периодах регулирования

По результатам анализа отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы выявлен необоснованный доход (расход) в сумме **23 626 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе:

- 1) по статье «Работы и услуги производственного характера» - 2304 тыс. руб.;
- 2) по статье «Топливо на технологические цели» - 8893 тыс. руб.;
- 3) по статье «Средства на оплату труда» - 4750 тыс. руб.;
- 4) по статье «Отчисления на социальные нужды» - 1231 тыс. руб.;
- 5) по статье «Плата за предельно допустимые выбросы» - 52 тыс. руб.;
- 6) по статье «Командировочные расходы» - 61 тыс. руб.;
- 7) по статье «Прочие расходы» - 5431 тыс. руб.;
- 8) по статье «Прибыль на социальное развитие» - 30 тыс. руб.;
- 9) по статье «Проценты за пользование кредитом» - 459 тыс. руб.;
- 10) по статье «Услуги банков» - 52 тыс. руб.;

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В результате при расчете НВВ на 2020 год подлежат:

- дополнительному учету, недополученный по независящим от предприятия причинам доход (расход) в 2018 году в размере 4714 тыс. руб.;
- исключению необоснованный расход (доход), полученный в 2018 году в размере 23626 тыс. руб.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

При проведении экспертизы использовались макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При расчете НВВ для осуществления регулируемой деятельности на 2020 год применялись среднегодовые индексы, указанные в Прогнозе.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, при отсутствии применяемых ООО «Энергопрогноз» нормативов по отдельным статьям расходов в расчетах использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных и имеющейся информации.

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперты Службы вносят свои изменения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

- Вспомогательные материалы

Проанализировав планируемые расходы на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **73 364 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье отражено в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

- Работы и услуги производственного характера

Проанализировав планируемые расходы на 2020 год по данной статье затрат, в соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **184 423 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье отражено в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

- Топливо на технологические цели

Экспертом Службы принимается в расчет удельный расход условного топлива ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий на 2020 год с учетом принятых показателей для Общества на 2018 год по данным объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий и цены на дизельное топливо на 2020 год с учетом представленных заключенных договоров поставки топлива по результатам проведенных торгов на 2020 год.

Объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2019 год включен в расчет в размере **1272248 тыс. руб.** (расчет в формате таблиц П1.9, П1.10, П1.11 прилагается).

Отклонено 114250 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье отражено в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

Средства на оплату труда

• Фонд оплаты труда

На основании представленных документов экспертом Службы по данной статье затрат были определены:

- 1) численность в количестве **109,5 человек;**
- 2) минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2020 год сформирована экспертами Службы в размере **8 643 руб.;**
- 3) фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы в размере **168 768 тыс. руб.**

Дополнительно учтены затраты, связанные с вахтовым методом работы ППП, в размере 6 661 тыс. руб.

Отклонено 22 795 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье отражено в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

- **Проезд в отпуск**

Проанализировав представленные обосновывающие документы и расчеты, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **2 226 тыс. руб.**, исходя из фактической средней стоимости на 1 сотрудника по другим организациям Камчатского края.

Отклонено 1 569 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды**

Расходы по данной статье экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере **43 523 тыс. руб.**

Расчет затрат произведен в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов.

Расходы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,3 % от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год приняты 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».

Отклонено 7 583 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье отражено в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

- **Амортизация основных средств**

Проанализировав предоставленные обосновывающие документы и расчеты, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **1 041 тыс. руб.**

Отклонено 590 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье отражено в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском

муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

- Прочие расходы, всего:

Расходы по данной статье экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере **160 258 тыс. руб.**, в том числе:

- **расходы на хранение нефтепродуктов - 23 356 тыс. руб.**

Отклонено 112 тыс. руб.

- **Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) – 0 руб.**

- **Арендная плата - 87 449 тыс. руб.**

- **Командировочные расходы - 857 тыс. руб.**

Отклонено 1 153 тыс. руб.

- **Плата за подготовку, переподготовку кадров - 588 тыс. руб.**

Отклонено 1 685 тыс. руб.

- **Прочие расходы - 48 009 тыс. руб.**

Отклонено 16 947 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по подстатьям статьи «Прочие расходы» отражены в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

- Расходы, учитываемые в составе прибыли

Проанализировав планируемые расходы на 2020 год экспертом Службы предлагается принять в расчет расходы в размере **15533 тыс. руб.**, в том числе:

- **Прибыль на социальное развитие – 0 тыс.руб.**

- **Прибыль на прочие цели - 15 533 тыс. руб.**, в том числе:

- проценты за пользование кредитом - 14852 тыс. руб.

Отклонено 30 931 тыс. руб.

- услуги банка - 681 тыс. руб.

- налог на прибыль – 0 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статьям раздела «Расходы, учитываемые в составе прибыли» отражены в Экспертном заключении по результатам проверки экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 – 2022 годы).

9. Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергопрогноз» на 2020-2022 годы

В соответствии с главой 8 Методических указаний 686/19, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Долгосрочным периодом регулирования является период сроком не менее 5 лет (не менее 3 лет при установлении впервые долгосрочных цен (тарифов), их предельных уровней), на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с Основами ценообразования.

При расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования:

- 1) базовый уровень операционных расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 20](#) Методических указаний 686/19;
- 2) индекс эффективности операционных расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 21](#) Методических указаний 686/19;
- 3) целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход условного топлива (за исключением ядерного) и иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности).

Пунктом 20 Методических указаний 686/19 определено, что при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные [пунктами 18](#) и [30](#) Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с [пунктом 27](#) Методических указаний 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в размере до 5 процентов в зависимости от соотношения удельных операционных

расходов i -го производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами ($УОР_i$), и среднего уровня удельных операционных расходов производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации ($УОР_{ср}$):

- а) в случае если $УОР_i \leq 1,2 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 1%;
- б) в случае если $1,2 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,5 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 2%;
- в) в случае если $1,5 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,6 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 3%;
- г) в случае если $1,6 \cdot УОР_{ср} < УОР_i \leq 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 4%;
- д) в случае если $УОР_i > 1,8 \cdot УОР_{ср}$, то ИОР = 5%.

При этом, индекс эффективности операционных расходов (ИОР) для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента.

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности)

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний 686/19 необходимая валовая выручка производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ($НВВ_j^Д$) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 25](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 26](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$R_{Эj}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 27](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с [пунктом 28](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$Рез_{j-2}$ - недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за $(j-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с [пунктом 29](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.

9.1. Базовый уровень операционных расходов (приложение Д1 к настоящему Экспертному заключению)

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19 операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на каждый j -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования (OP_j), рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_j), \quad (42)$$

где:

OP_{j-1} - операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отдельно на $(j-1)$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

ИПЦ_j - прогнозный индекс потребительских цен в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со [статьей 26](#) Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j, в процентах.

В первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 502 706 тыс. руб.

С учетом сформированного базового уровня операционных расходов на 2020 год, были произведены расчеты операционных расходов на 2021 и 2022 годы:

в 2020 году – 502706 тыс. руб., в 2021 году – 517586 тыс. руб., в 2022 году – 532906 тыс. руб.

9.2. Неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, включают в себя (*приложение ДЗ к настоящему Экспертному заключению*):

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, в соответствии с [пунктом 23](#) Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату 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;

- концессионную плату;

- расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с [подпунктом 5 пункта 28](#) Основ ценообразования;

- амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с [пунктом 27](#) Основ ценообразования;

- капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном [Правилами](#) утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой;

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2020 год. Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 146 430 тыс. руб., в 2021 году – 148765 тыс. руб., в 2022 году – 151194 тыс. руб.

9.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (приложение Д4 к настоящему Экспертному заключению) в j-том расчетном периоде регулирования (РЭ_j), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле:

$$РЭ_j = Z_{\text{топл}j} + \sum_z V_{j,z} \cdot ЦР_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топл}j}$ - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с [пунктом 17](#) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$V_{j,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$ЦР_{j,z}$ - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

С учетом соблюдения положений пункта 27 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды на 2020 год.

Расходы на 2021-2022 годы проиндексированы в соответствии Прогнозом.

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 1272248 тыс. руб., в 2021 году – 1323138 тыс. руб., в 2022 году – 1376064 тыс. руб.

9.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (-) 18549 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, необходимая валовая выручка методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составит:

- в 2020 году – 1 902 836 тыс. руб.;
- в 2021 году – 1 989 489 тыс. руб.;
- в 2022 году – 2 060 164 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					удельный расход условного топлива	иные показатели
					%	%
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7 %
1	ООО «Энергопрогноз» (по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд»)	2020 год	502,706	-	-	-
		2021 год	X	1 %	-	-
		2022 год	X	1 %	-	-

10. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных оценок по структуре производства и распределения электроэнергии, ожидаемым расходам из себестоимости и прибыли, предлагает включить в расчет экономически обоснованных тарифов ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», на 2020 - 2022 годы следующие показатели:

10.1. Объем полезного отпуска (отпуска в сеть) электрической энергии в размере **76,073 млн. кВтч;**

10.2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ):

- на 2020 год - в сумме 1 902 836 тыс. руб.;

10.3. Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую ООО «Энергопрогноз» по объектам горнодобывающих предприятий:

- в 2020 году составит 25,013 руб./кВтч.

ООО «Энергопрогноз» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 18.12.2019 № 4 выразило согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 42 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», покупателям на розничных рынках в технологически изолированных электроэнергетических системах по

договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с учетом календарной разбивки, согласно приложению 43 к протоколу.

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

18. СЛУШАЛИ:

Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год

(Раздьяконова О.Ю.)

Раздьяконова О.Ю. – Раздьяконова О.Ю. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) была произведена проверка обоснованности расчетов затрат при формировании тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» (далее - МУП «Водоканал УКСП») потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год – на основании заявления МУП «Водоканал УКСП» от 05.12.2019 № 1 (рег. № 90/4496 от 05.12.2019) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.12.2019 № 310-ОД.

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», положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью директора МУП «Водоканал УКСП» Ельченкова С.А.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчёты, предоставленные МУП «Водоканал УКСП», исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МУП «Водоканал УКСП».

Регулирование тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение МУП «Водоканал УКСП» для потребителей Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год произведено методом экономически обоснованных расходов (затрат).

МУП «Водоканал УКСП» является плательщиком НДС.

Проанализировав и обобщив все материалы и расчётные документы, эксперты службы вносят свои изменения в расчёт статей затрат, связанных с формированием тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение.

В соответствии с действующим законодательством тарифы на водоснабжение и водоотведение регулируются на уровне органа регулирования субъекта Российской Федерации. Тарифы на водоснабжение МУП «Водоканал УКСП» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год устанавливаются впервые.

Используемое имущество для оказания услуг МУП «Водоканал УКСП» закреплено администрацией Усть-Камчатского муниципального района на праве хозяйственного ведения на основании приказа Управления имущественных отношений администрации Усть-Камчатского муниципального района от 01.11.2019 № 442 и по акту № КУ000046 о приеме-передаче объектов нефинансовых активов от 01.11.2019.

ХОЛОДНОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

Объём полезного отпуска воды на 2020 год принят экспертом в размере 329,159 тыс. куб. метров, на уровне предложения организации и на уровне объемов, утвержденных для предыдущей организации. По потребителям объём реализации холодной воды установлен экспертом в размерах:

- население – 131,200 тыс. куб. м.;
- финансируемым за счёт бюджета – 25,594 тыс. куб. м.;
- прочие потребители – 172,365 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

Производственные расходы

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты экспертом на 2019 год в сумме 259,72 тыс. рублей – на уровне затрат, утвержденных для предыдущей организации. В том числе по видам затрат: ГСМ – 259,72 тыс. рублей; затраты на материалы и малоценные основные средства исключены в полном объеме в связи с отсутствием обоснования.

- *затраты на электроэнергию* приняты экспертом в сумме 4950,35 тыс. рублей (предложение организации 4978,15 тыс. рублей). Расчет произведен согласно с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии принят в размере 1026,78 тыс. кВт-ч. и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - 3 кВт-ч на 1 куб. м. поданной в сеть воды на 2020 год. Отклонено 4,96 тыс. кВт-ч. Удельный расход электроэнергии рассчитан по предложению организации и с учетом удельного расхода предыдущей организации.

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями* приняты экспертом на 2020 год в размере 309,0 тыс. рублей - на уровне затрат, утвержденных для предыдущей организации. Отклонено от предложения 191 тыс. рублей.

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (ОПП)* на 2020 год включены в расчёт тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в сумме 5460,57 тыс. рублей (не включая проезд в отпуск). Предложение предприятия 16903,92 тыс. рублей. Численность ОПП принята в количестве 7,2 единиц в соответствии с расчетом нормативной численности основных рабочих согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 (предложение предприятия – 12 ед.). Из их: машинист насосных установок – 0,38 ед., обходчик ВКС, слесарь АВР на 40,3 км водопроводной сети – 8,06 ед., водораздатчик на 2 башнях – 0,2 ед., и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18 общая численность персонала составила 10,2 ед. На ОПП принимается 7,2 ед., на ремонтный персонал – 3 ед. в соответствии с предложением организации.

Размер средней зарплаты составляет 48542 рубля. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован от предложенной организацией тарифной ставки рабочего 1 разряда с учетом дефлятора 10715 рублей. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,6;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 8,9%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала* приняты экспертом на 2020 год в сумме 1266,58 тыс. рублей; предложение организации – 3011,43 тыс. рублей. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ).

- *общехозяйственные расходы* на 2020 год отклонены экспертом в полном объеме (200 тыс. рублей) в связи с отсутствием обоснования;

- *прочие производственные расходы* на 2020 год включены на уровне выше предложения организации – в размере 199,57 тыс. рублей: затраты на контроль

качества воды -110,15 тыс. рублей, расходы на охрану труда – 17,42 тыс. рублей (спецодежда, моющие средства). Эти расходы приняты на уровне утвержденных для предыдущей организации. Оплата проезда в отпуск принята в размере 72 тыс. рублей и рассчитана от предложения организации пропорционально утвержденной численности.

Ремонтные расходы

- *расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем* отклонены экспертом в полном объеме в связи с недостаточным обоснованием расходов;

- *расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем* отклонены экспертом в полном объеме в связи с недостаточным обоснованием расходов. Мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованной системы водоснабжения подлежат включению в инвестиционную программу (согласно пункта «б» статьи 10 главы III Постановления Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641);

- *расходы на оплату труда основного ремонтного персонала (РП)* включены в расчет тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в сумме 2172,86 тыс. рублей (не включая проезд в отпуск). Предложение предприятия 3101,47 тыс. рублей. Численность РП принята в количестве 3 единиц в соответствии с предложением организации.

Размер средней зарплаты составляет 46357 рубля. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован от предложенной организацией тарифной ставки рабочего 1 разряда с учетом дефлятора 10715 рублей. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,6;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда ремонтного персонала* приняты экспертом на 2020 год в сумме 504,0 тыс. рублей; предложение организации – 719,39 тыс. рублей. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *оплата проезда в отпуск* принята в размере 30 тыс. рублей и принята в соответствии с предложением организации.

Административные расходы

На 2020 год приняты экспертом в сумме 2353,76 тыс. рублей; предложение организации – 7205,93 тыс. рублей. По статьям затрат административные расходы утверждены в следующих размерах:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями*, включены экспертом в размере 84,0 тыс. рублей (предложение организации 168,0 тыс. руб.): «услуги связи и интернет» - 84,0 тыс. руб. Снижение произведено в связи с тем, что половина расходов отнесена экспертом на водоотведение.

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала АУП* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 2250,34 тыс. рублей, предложение организации – 7037,93 тыс. рублей. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10715 руб. и численности АУП на 2020 год – 2,35 ед. Численность АУП рассчитана в соответствии с расчетом нормативной численности АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66;

Размер средней зарплаты **61290** тыс. рублей. Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован от предложенной организацией тарифной ставки рабочего 1 разряда с учетом дефлятора 10715 рублей. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2;
 - текущее премирование – 10%;
 - надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда административно-управленческого персонала* – 521,97 тыс. рублей (30,2% от фонда оплаты труда), предложение организации – 1632,45 тыс. рублей. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- *прочие административные расходы* включены экспертом в размере 19,42 тыс. рублей – это расходы на проезд в отпуск АУПа. Оплата проезда в отпуск рассчитана от предложения организации пропорционально утвержденной численности.

Расходы на амортизацию

На 2020 год отклонены экспертом в полном объеме (предложение организации 1390,42 тыс. рублей) в связи с тем, что муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения. Амортизация на муниципальное имущество муниципальным предприятием не начисляется в соответствии с законодательством.

Расходы на арендную плату

- *арендная плата*. В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Расходы на арендную плату исключены в полном объеме (предложение организации 3061,24 тыс. рублей). Имущество закреплено за МУП на праве хозяйственного ведения. Арендная плата договором хозяйственного ведения не предусмотрена. Арендная плата за земельные участки также отклонена в полном объеме. Арендная плата за земельные участки договором хозяйственного ведения не предусмотрена.

Налоги и сборы

Расходы по налогам и сборам, включаемые в себестоимость, предусмотрены экспертом в расчете тарифа на годовой регулируемый период в сумме 146,37 тыс. рублей, предложение – 732,32 тыс. руб.

Экспертом Службы затраты по данной статье приняты в следующем составе: 141,90 тыс. рублей – водный налог; 4,47 тыс. руб. на уплату земельного налога.

Водный налог по предприятию рассчитан в соответствии с величиной утвержденных законодательством ставок водного налога и рассчитан экспертом в соответствии с объемом поднятой воды, утвержденным на 2020 год. Сумма на уплату земельного налога принята на уровне, утвержденном для предыдущей организации.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Водоканал УКСП» является муниципальным унитарным предприятием, в его необходимую валовую выручку на 2020 год не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией заявлялись в сумме 1941,56 тыс. рублей. Отклонены в полном объеме.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов гарантирующих организаций;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;
- з) нормативной прибыли;
- и) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации».

Эксперт Службы, с учетом вышеизложенного, предлагает утвердить на 2020 год для МУП «Водоканал УКСП» следующие показатели производственной программы предприятия:

- объем водоснабжения – 329,159 тыс. куб. м.;
- НВВ – 15882,21 тыс. рублей.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоснабжения Усть-Камчатского сельского поселения (см. Таблица).

Таблица

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год для ООО «Коммунэнерго»	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год для МУП «Водоканал УКСП»	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	14639,50	15882,21	108,5
2	Объем водоснабжения (тыс. куб. м.)	329,159	329,159	100,0
3	Тариф на водоснабжение (руб. за 1 куб. м.) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	46,10	50,40	109,3

5. Выводы

Эксперт Службы, с учетом вышеизложенного, предлагает:

Утвердить на 2020 год для МУП «Водоканал УКСП» следующие показатели производственной программы предприятия:

- объем водоснабжения – 329,159 тыс. куб. м.;
- НВВ – 15882,21 тыс. рублей.

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 46,10 руб. за 1 куб. м.;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 50,40 руб. за 1 куб. м.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 55,32 руб. за 1 куб. м.;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 60,48 руб. за 1 куб. м.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА

Объем пропущенных сточных вод принят экспертом в объеме 206,98 тыс. куб. м. – на уровне предложения организации и на уровне объемов, утвержденных для

предыдущей организации. По потребителям объем сточных вод установлен экспертом в размерах:

- от населения – 183,48 тыс. куб. м.;
- от финансируемых за счёт бюджета – 16,80 тыс. куб. м.;
- от прочих потребителей – 6,70 тыс. куб. м.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ

Производственные расходы

- *расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение* приняты экспертом на 2020 год в сумме 323,60 тыс. рублей - на уровне затрат, утвержденных для предыдущей организации и добавлено 200 тыс. рублей с водоснабжения. В том числе по видам затрат: материалы и малоценные основные средства. Предложение организации – 200 тыс. рублей.

- *затраты на электроэнергию* приняты экспертом в сумме 386,19 тыс. рублей (предложение организации 626,01 тыс. рублей). Расчет произведен согласно с учетом планируемого роста базовых тарифов на электрическую энергию в регулируемом периоде, поставляемую потребителям Изолированного энергоузла Камчатского края, (без НДС): - с 1 января 2020 года – 4,75 руб/кВт.ч., с 1 июля 2020 года – 4,893 руб/кВт.ч. (рост с учетом индекса регулируемых цен (тарифов) на электроэнергию на 2020/2019 – 103,0 % (согласно ПСЭР).

Объем потребления электроэнергии принят в размере 80,101 тыс. кВт.ч. и рассчитан, исходя из удельного расхода электроэнергии - 0,387 кВт.ч. на 1 куб. м. отведенных сточных вод на 2020 год. Предложение организации – 129,744 тыс. кВт.ч. Удельный расход электроэнергии рассчитан с учетом удельного расхода в предыдущей организации.

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями* приняты экспертом на 2020 год в размере 128,75 тыс. рублей - на уровне затрат, утвержденных для предыдущей организации. Предложение организации - 250 тыс. рублей.

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала (ОПП)* на 2020 год включены в расчёт тарифа на водоотведение в сумме 5308,89 тыс. рублей (не включая проезд в отпуск). Предложение предприятия 8681,40 тыс. рублей. Численность ОПП принята в количестве 7 единиц в соответствии с расчетом нормативной численности основных рабочих согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 (предложение предприятия – 8 ед.). Из их: машинист насосных установок – 0,23 ед., обходчик ВКС, слесарь АВР на 33,58 км канализационной сети – 8 ед., и с учетом коэффициента планируемых невыходов 1,18 общая численность персонала составила 9,71 ед. На ОПП принимается 7 ед. (по утвержденной численности для предыдущей организации), на ремонтный персонал – оставшиеся 2,71 ед.

Размер средней зарплаты составляет 48542 рубля. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован от предложенной организацией тарифной ставки рабочего 1 разряда с учетом дефлятора 10715 рублей. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,6;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 8,9%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- *отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала* приняты экспертом на 2020 год в сумме 1231,40 тыс. рублей; предложение организации – 2013,66 тыс. рублей. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ).

- *общехозяйственные расходы* на 2020 год приняты экспертом в размере 59,73 тыс. руб. - на уровне затрат, утвержденных для предыдущей организации (предложение предприятия – 100 тыс. руб.).

- *прочие производственные расходы* на 2020 год включены в размере 253,95 тыс. рублей, из них: 149,03 тыс. руб. - затраты на контроль сточных вод (на уровне затрат, утвержденных для предыдущей организации), 87,5 тыс. руб. – проезд в отпуск, 17,42 тыс. руб. - расходы на охрану труда. Предложение предприятия – 146,69 тыс. руб.

Ремонтные расходы

- *расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем* отклонены экспертом в полном объеме в связи с недостаточным обоснованием расходов;

- *расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем* отклонены экспертом в полном объеме в связи с недостаточным обоснованием расходов. Мероприятия по модернизации и (или) реконструкции объектов централизованной системы водоотведения подлежат включению в инвестиционную программу (согласно пункта «б» статьи 10 главы III Постановления Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 641);

- *расходы на оплату труда основного ремонтного персонала (РП)* включены в расчет тарифа на водоотведение в сумме 1507,54 тыс. рублей (не включая проезд в отпуск). Предложение предприятия 3136 тыс. рублей. Численность РП принята в количестве 2,71 единиц.

Размер средней зарплаты составляет 46357 рубля. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован от предложенной организацией тарифной ставки рабочего 1 разряда с учетом дефлятора 10715 рублей. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 1,6;
- выплаты, связанные с режимом и условиями труда – 4%;
- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда ремонтного персонала приняты экспертом на 2020 год в сумме 455,28 тыс. рублей; предложение организации – 953,15 тыс. рублей. Расчет произведен в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 № 179-ФЗ);

- оплата проезда в отпуск принята в размере 87,5 тыс. рублей. Оплата проезда в отпуск рассчитана от предложения организации пропорционально утвержденной численности.

Административные расходы

На 2020 год приняты экспертом в сумме 2235,67 тыс. рублей; предложение организации – 7495,99 тыс. рублей. По статьям затрат административные расходы утверждены в следующих размерах:

- *расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями*, включены экспертом в размере 84,0 тыс. рублей (предложение организации 168,0 тыс. руб.): «услуги связи и интернет» - 84,0 тыс. руб. Снижение произведено в связи с тем, что половина расходов отнесена экспертом на водоснабжение.

- *расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала АУП* (не включая проезд в отпуск) включены в расчет тарифа в сумме 2135,43 тыс. рублей, предложение организации – 7395,99 тыс. рублей. Фонд оплаты труда (ФОТ) на 2020 год сформирован с учетом тарифной ставки рабочего 1 разряда 10715 руб. и численности АУП на 2020 год – 2,23 ед. Численность АУП рассчитана в соответствии с расчетом нормативной численности АУП согласно рекомендациям по нормированию труда работников ВКХ, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66;

Размер средней зарплаты **61290** тыс. рублей. Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован от предложенной организацией тарифной ставки рабочего 1 разряда с учетом дефлятора 10715 рублей. При расчете были учтены следующие параметры:

- средний тарифный коэффициент – 2;
- текущее премирование – 10%;

- надбавки и прочие выплаты, согласно действующим нормам федерального законодательства;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда административно-управленческого персонала – 495,31 тыс. рублей (30,2% от фонда оплаты труда), предложение организации – 1317,59 тыс. рублей. Расчёт произведён в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства: отчисления в пенсионный фонд (22%), ФСС (2,9%) и ФОМС (5,1%) составляют 30% от фонда оплаты труда (тарифы страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ), отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - 0,2% (Федеральный закон от 24.07.1998 № 125-ФЗ, от 22.12.2005 №179-ФЗ);

- прочие административные расходы включены экспертом в размере 16,24 тыс. рублей – это расходы на проезд в отпуск АУПа. Оплата проезда в отпуск рассчитана от предложения организации пропорционально утвержденной численности.

Расходы на амортизацию

На 2020 год отклонены экспертом в полном объеме (предложение организации 273,20 тыс. рублей) в связи с тем, что муниципальное имущество закреплено за предприятием на праве хозяйственного ведения. Амортизация на муниципальное имущество муниципальным предприятием не начисляется в соответствии с законодательством.

Расходы на арендную плату

- *арендная плата.* В соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, учтены в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы (с учетом особенностей, предусмотренных п.44), а именно в размере амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества.

Имущество закреплено за МУП на праве хозяйственного ведения. Арендная плата договором хозяйственного ведения не предусмотрена. Арендная плата за земельные участки договором хозяйственного ведения не предусмотрена.

Налоги и сборы

Расходы по налогам и сборам, включаемые в себестоимость, предусмотрены экспертом в расчете тарифа на годовой регулируемый период в сумме 15,23 тыс. рублей, предложение – 299,40 тыс. руб.

Экспертом Службы затраты по данной статье приняты в следующем составе: 15,23 тыс. рублей – плата за негативное воздействие на окружающую среду принята экспертом в размере предложения организации.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации

В соответствии с п.47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием (п. 47(2) введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 N 534).

В связи с тем, что МУП «Водоканал УКСП» является муниципальным унитарным предприятием, в его необходимую валовую выручку на 2020 год не подлежит включению расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы по данной статье организацией заявлялись в сумме 1136,63 тыс. рублей. Отклонены в полном объеме.

3. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФА

В соответствии с п.38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» «при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

- а) производственных расходов;
- б) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;
- в) административных расходов;
- г) сбытовых расходов гарантирующих организаций;
- д) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- е) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;
- ж) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;
- з) нормативной прибыли;
- и) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации».

Эксперт Службы, с учетом вышеизложенного, предлагает утвердить на 2020 год для МУП «Водоканал УКСП» следующие показатели производственной программы предприятия:

- объем водоотведения – 206,98 тыс. куб. м.;
- НВВ – 10688,37 тыс. рублей.

4. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ИЗМЕНЕНИЯ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ, ОБЪЕМА УСЛУГ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

Экспертом Службы был проведен анализ динамики изменения необходимой валовой выручки, объема отпуска услуг и роста тарифов по отношению к предыдущему периоду регулирования в сфере водоотведения Усть-Камчатского сельского поселения (см. Таблица).

Таблица

№ п.п	Наименование	Утверждено РСТиЦ КК на 2019 год для ООО «Коммунэнерго»	Утверждено РСТиЦ КК на 2020 год для МУП «Водоканал УКСП»	Темп роста 2020/2019, в %
1	НВВ (тыс. руб.)	10205,87	10688,37	104,7
2	Объем водоотведения (тыс. куб. м.)	206,98	206,98	100,0
3	Тариф на водоотведение (руб. за 1 куб. м.) с 01 июля по 31 декабря регулируемого года (без НДС)	50,51	52,77	104,5

5. Выводы

Эксперт Службы, с учетом вышеизложенного, предлагает:

Утвердить на 2020 год для МУП «Водоканал УКСП» следующие показатели производственной программы предприятия:

- объем водоотведения – 206,98 тыс. куб. м.;
- НВВ – 10688,37 тыс. рублей.

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 50,51 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 52,77 руб. за 1 куб. метр.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 60,61 руб. за 1 куб. м.;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 63,32 руб. за 1 куб. м.

МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» ознакомлено с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений и не имеет. Письмом от 18.12.2019 № 4 выразило согласие с проектом постановления Службы.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» в сфере холодного водоснабжения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год согласно приложению 44 к протоколу.

2. Утвердить производственную программу МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» в сфере водоотведения в Усть-Камчатском сельском поселении Усть-Камчатского муниципального района на 2020 год согласно приложению 45 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 46,10 руб. за 1 куб. м.;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 50,40 руб. за 1 куб. м.

4. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 55,32 руб. за 1 куб. м.;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 60,48 руб. за 1 куб. м.

5. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, кроме населения и исполнителей коммунальных услуг для населения, с календарной разбивкой, без НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года - 50,51 руб. за 1 куб. метр;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года - 52,77 руб. за 1 куб. метр.

6. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на водоотведение МУП «Водоканал Усть-Камчатского сельского поселения» населению и исполнителям коммунальных услуг для населения Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района с календарной разбивкой, с НДС:

- 1) с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 60,61 руб. за 1 куб. м.;
- 2) с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 63,32 руб. за 1 куб. м.

7. Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 317 «Об утверждении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение ООО «Коммунэнерго УКМР» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района на 2019-2023 годы» признать утратившим силу.

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

19. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 4 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» эксперт Службы предлагает привести постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» в соответствии с действующим законодательством и скорректировать тарифы на теплоноситель и горячую воду в открытой системе на 2020-2023 годы согласно приложений.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 4 - 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 04.12.2018 № 314 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Гермес» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 46-47 к протоколу.

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

20. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в связи с утверждением тарифов на компонент на теплоноситель для поставщика услуги для ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района корректируются тарифы на теплоноситель воду, в соответствии с утвержденными.

ООО «Норд Фиш» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки и письмом от 18.12.2019 № 211 просит утвердить тарифы в отсутствие представителей ООО «Норд Фиш».

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.11.2018 № 300 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Норд Фиш» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2019-2023 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 48-49 к протоколу.

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

21. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 4, 5 к постановлению № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в связи с утверждением тарифов на компонент на теплоноситель для поставщика услуги для ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района корректируются тарифы на теплоноситель воду, в соответствии с утвержденными.

ООО «Строй-Альянс» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки и письмом от 18.12.2019 просит утвердить тарифы в отсутствие представителей ООО «Строй-Альянс».

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 4, 5 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 209 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строй-Альянс» потребителям на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 50-51 к протоколу.

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

22. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 4, 5, 6, 7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы»

(Солодовник М.В.)

Солодовник М.В. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в связи с утверждением тарифов на компонент на теплоноситель для поставщика услуги для ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района корректируются тарифы на теплоноситель воду, в соответствии с утвержденными.

ООО «Интэко» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки и письмом от 18.12.2019 просит утвердить тарифы в отсутствие представителей ООО «Интэко».

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 4-7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 23.10.2019 № 208 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения, поставляемых потребителям ООО «Интэко» на территории Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района Камчатского края, на 2020-2024 годы» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 52-55 к протоколу.

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

23. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в приложения 4-7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год»

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» эксперт Службы предлагает привести постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год» в соответствии с действующим законодательством и скорректировать тарифы на теплоноситель и горячую воду в открытой системе на 2020-2024 годы согласно приложений.

РЕШИЛИ:

Внести в приложения 4-7 к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2019 № 362 «Об утверждении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Корякэнерго» потребителям Усть-Камчатского сельского поселения Усть-Камчатского муниципального района, на 2020-2024 год» изменения, изложив их в редакции согласно приложениям 56-59 к протоколу.

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова