

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

27.12.2019 № 49

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; |
| Андрусyak
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной 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; |

- Парфирьева
Светлана Николаевна** - заместитель руководителя 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»;
- Семчева
Ирина Владимировна** - заместитель генерального директора АО «КЭС им. И.А. Пискунова»;
- Рассолов
Александр Алексеевич** - заместитель генерального директора по экономике АО «ЭСИ»;
- Пипко
Алексей Николаевич** - заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Камчатскэнерго»;
- Лавриненко Юлия
Владимировна** - начальник управления экономики ПАО «Камчатскэнерго».

Повестка:

1. Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год

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

2. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2020-2022 годы

(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 экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края на 2020-2022 годы

(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 экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2020-2022 годы

(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 экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям п.Октябрьский Усть_большерецкого района 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)

6. Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» потребителям на 2020-2022 годы

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

7. Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2020-2022 годы

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

1.СЛУШАЛИ:

Об утверждении базовых тарифов на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население») на 2020 год

(Пителимов А.А.)

Питиримов А.А. – экспертами Службы подготовлен проект постановления в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», приказами Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 11.10.2019 № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 25.06.2019 № 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», 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», в целях доведения тарифов на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Камчатского края за исключением населения и приравненным к нему категориям потребителей.

Предлагаем утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года базовые тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население»), с календарной разбивкой по полугодиям согласно тарифному меню.

Возмещение выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края от поставки электрической энергии (мощности) потребителям категории «прочие потребители», а также расхода произведенной электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, нужды водоснабжения и водоотведения на территории Камчатского края, производится от разницы между экономически обоснованным тарифом и базовым уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

Выпадающие доходы гарантирующих поставщиков в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), планируемые на 2020 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Планируемая величина выпадающих доходов на 2020 год
		тыс. руб.
1	ПАО «Камчатскэнерго»	4 772 118,173
2	АО «ЮЭСК»	2 129 112,547
3	АО «Корякэнерго»	871 884,917
4	ООО «Колхоз Ударник»	19 959,729
5	АО «Оссора»	31 667,691
6	ООО «Электрические сети Ивашки»	146 090,209
	Итого	7 970 833,266

Расчет показателей произведен исходя из утвержденных тарифов на 2020 год и прогнозных балансовых показателей на 2020 год, утвержденных приказом ФАС России от 25.06.2019 № 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».

Энергоснабжающие организации Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «ЮЭСК», АО «Корякэнерго», ООО «Электрические сети Ивашки», АО «Оссора», ООО «Колхоз Ударник») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Письмами выразили согласие с проектом постановления (от 20.12.2018 № 02-04/5532, от 20.12.2018 № 3235/03, от 18.12.2018 № 01-30/1587, от 20.12.2018 № 620, от 05.12.2018 № 2223, от 19.12.2018 № 184).

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год базовые тарифы на электрическую энергию, с учетом субсидирования из краевого бюджета, поставляемую

энергоснабжающими организациями потребителям электрической энергии (мощности) категории «прочие потребители» на территории Камчатского края (за исключением категории «население»), с календарной разбивкой согласно приложению 1 к протоколу.

2. Возмещение выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Камчатского края от поставки электрической энергии (мощности) потребителям категории «прочие потребители», а также расхода произведенной электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии, нужды водоснабжения и водоотведения на территории Камчатского края, производится от разницы между экономически обоснованным тарифом и базовым уровнем цен (тарифов) на электрическую энергию за счет средств, предусмотренных в бюджете Камчатского края на 2020 год.

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

2. СЛУШАЛИ:

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2020-2022 годы

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – В соответствии с п. 49 главы VIII Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, устанавливаются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла на 2020 год. На основании вышеизложенного необходимо:

1. Утвердить и ввести в действие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края на 2020 год, с учетом календарной разбивки:

- 1) в период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года;
- 2) в период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.

2. Утвердить и ввести в действие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год, с учетом календарной разбивки:

- 1) в период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года;
- 2) в период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Энергоснабжающие организации Камчатского края (ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго», ООО «28-Электросеть», ООО «41 Электрическая сеть», ООО «Алеир», ООО «PCO Силуэт», АО «СВРЦ», ООО «Терминал Сероглазка», МУП

«УМиТ», ООО «Энергоресурс», ФГУП «РТРС», ОАО «ПКМТП») ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеют. Письмами выразили согласие с проектом постановления (от 20.12.2018 № 02-04/5532, от 20.12.2018 № 3235/03, от 18.12.2018 № 01-30/1587, от 20.12.2018 № 620, от 05.12.2018 № 2223, от 19.12.2018 № 184).

РЕШИЛИ:

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

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, согласно приложению 2 к протоколу;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям энергоснабжающих организаций Центрального энергоузла Камчатского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 3 к протоколу.

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

3. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края на 2020-2022 годы

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – экспертами Службы подготовлен проект постановления 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 Федеральной антимонопольной службы России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 11.10.2019 № 1337/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2020 год», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения

органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 25.06.2019 № 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», 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» и необходимо:

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с календарной разбивкой:

- 1) в период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года;
- 2) в период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края населению и потребителям, приравненным к категории население Центрального энергоузла Камчатского края, с календарной разбивкой:

- 1) в период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года;
- 2) в период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Энергоснабжающая организация Центрального энергоузла Камчатского края - **ПАО «Камчатскэнерго»** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечания и возражения представлены письмом от 20.12.2018 № 02-02/06/6133.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями Камчатского края потребителям Центрального энергоузла Камчатского края по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 4 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год экономически обоснованные 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 5 к протоколу.

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

4. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям Камчатского края на 2020-2022 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 № 51-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2019 № 02-02/06/2294, (с дополнениями) проведена экспертиза предложений ПАО «Камчатскэнерго» об установлении тарифов на электрическую энергию 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.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 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 исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

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.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

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

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 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 «Камчатскэнерго», утвержденной приказом по ПАО «Камчатскэнерго» от 31.12.2018 № 797 «А». Глава 1 «Учетная политика для целей бухгалтерского учета» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, общепроизводственных, общехозяйственных и пр.).

III. 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 ПАО «Камчатскэнерго» 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 «Камчатскэнерго» 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.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства 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 «Камчатскэнерго» 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 ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 25.04.2019 № 02-02/06/2294, заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 234-29-39
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://kamenergo.ru

V. 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 по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы.

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.

По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

VI. Анализ соблюдения ПАО «Камчатскэнерго» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом проведена проверка соблюдения ПАО «Камчатскэнерго» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.03.2015 № 28 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Камчатскэнерго» на 2016-2018 годы» (далее - Постановлением № 28), оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ПАО «Камчатскэнерго» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам оценки достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ПАО «Камчатскэнерго» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности можно сделать вывод о достаточно эффективной реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в 2018 году (Описание деталей проверки отчета представлены в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

VII. Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2 Экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы.

Расчёт полезного отпуска электрической энергии (табл. П 1.1.1; П 1.1.2; П.1.2.1; П.1.2.2; П.1.3) на 2020 год сформирован следующим образом:

Объём запланированной на 2020 год выработки электрической энергии по Центральному энергоузлу Камчатского края соответствует показателям, ранее согласованным Службой и утвержденным приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (в редакциях) в сводном прогнозном балансе по Камчатскому краю на 2019 год – принимается экспертами в объёме 1 024,883 млн. кВтч.

Расход электроэнергии на собственные нужды Камчатских ТЭЦ принимается экспертами на 2020 год в объёме 118,813 млн. кВтч.

Потери электроэнергии в пристанционных узлах, а также расход энергии на производственные нужды принимаются экспертами в размере 10,394 млн. кВтч.

Объём покупной энергии от сторонних производителей принят в расчет в объёме 418,031 млн. кВтч, в том числе: АО «Геотерм» 352,0434 млн. кВтч, ПАО «КамГЭК» - 65,988 млн. кВтч, сальдо - переток от ПАО «КамГЭК» - 0,840 млн. кВтч.

Технологические потери электрической энергии в сетях ПАО «Камчатскэнерго» приняты экспертами на 2020 год в размере 163,491 млн. кВтч (или 12,492%).

Расход энергии на производственные и хозяйственные нужды составит 5,705 млн. кВтч.

Предлагаемый экспертами полезный отпуск электрической энергии для расчёта тарифов на 2020 год составит 1 144,5108 млн. кВтч (в том числе с шин – 5,823 млн. кВт*ч).

VIII. 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 3 Экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы.

IX. Результаты деятельности ПАО «Камчатскэнерго» 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 договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов по этим договорам по итогам 2018 года, экспертами 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 обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы.

Х. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **296 714 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

1. «Вспомогательные материалы»

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **190 376 тыс. руб.** при утвержденных на 2018 год **180 101 тыс. руб.** Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **10 275 тыс. рублей** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

2. «Топливо на технологические цели»

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **1 923 022 тыс. руб.** при утвержденных на 2018 год **1 858 849 тыс. руб.** Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **64 173 тыс. рублей** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

3. «Затраты на оплату труда»,

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной дополнительному учету в расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **36507 тыс. рублей** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

4. «Плата за транзит»

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **561 303 тыс. руб.** при утвержденных на 2018 год **495 190 тыс. руб.** Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **66 113 тыс. рублей** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

5. «Налог на прибыль»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 51732 тыс. руб. как экономически обоснованные и сложившиеся от деятельности в электроэнергетике при утвержденных затратах на 2018 год в размере 0 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 51732 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

6. «Налог на имущество»

Проанализировав предоставленные документы, экспертом приняты фактические расходы за 2018 год в размере 54748 тыс. руб. (за исключением налога на прибыль по ПАО «КамГЭК» в сумме 2299 тыс. руб.), при утвержденных расходах в сумме 54308 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 440 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

7. «Списание дебиторской задолженности»

Проанализировав предоставленные документы, экспертом приняты фактические расходы за 2018 год в размере 11 932 тыс. руб., при утвержденных расходах в сумме 0 тыс. руб. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 11 932 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

8. «Выпадающие по ТП (факт 2018 год)»

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 86850 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, утвержденным 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@».

9. «Налог на землю, арендная плата за землю»

Проанализировав предоставленные документы, экспертами Службы приняты фактические расходы за 2018 год в размере 7 612 тыс. руб., при утвержденных расходах в сумме 7 084 тыс. руб.

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат затраты в размере 528 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

10. «Плата за пользование водными объектами»

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **15 128 тыс. руб.** при утвержденных на 2018 год **13 937 тыс. руб.** Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 191 тыс. рублей.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

11. «Прочие в прочих»

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **193 428 тыс. руб.** при утвержденных на 2018 год **179 888 тыс. руб.**

Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **13 540 тыс. рублей.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

12. Величина невозмещенных за счет средств субсидий фактических недополученных доходов получателя субсидий

Величина невозмещенных за счет средств субсидий фактических недополученных доходов получателя субсидий по итогам 2018 года учтена при расчете НВВ на 2020 год в размере **23 941 тыс. рублей.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в

Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

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

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **483 896 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

1. «Работы и услуги производственного характера»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 634 275 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере 682 300 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **48 025 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

2. «Покупная энергия»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 1 405 456 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере 1 426 892 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **21 436 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

1. «Энергия на хозяйственные нужды»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 4 498 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере 5 964 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 466 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

2. «Проезд в отпуск»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами, экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 29666 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере

33906 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **4240 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

3. «Отчисления на социальные нужды» 22 968

Согласно предоставленных деклараций, общая сумма сложившихся отчислений за 2018 год с учетом распределения между всеми видами деятельности в части отнесения на сферу электроэнергетики составила 447136 тыс. руб. (исходя из фактического начисления по декларациям и распределением по видам деятельности) при утвержденных 470104 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **22968 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

4. «Арендная плата» 1 432

Согласно предоставленных документов, материалов и расчетов, общая сумма сложившихся отчислений за 2018 год с учетом распределения между всеми видами деятельности в части отнесения на сферу электроэнергетики составила 10059 тыс. руб. при утвержденных 11491 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 1432 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

5. «Амортизация по ИИП»

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» представлен отчет по исполнению инвестиционной программы общества в 2018 году в размере 322847 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год в тарифе расходах в размере 425403 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 99073 тыс. руб.

6. «Проценты за кредиты»

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **274221 тыс. руб.**

В результате с учетом принимаемых фактических расходов в размере 274221 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 334791 тыс. руб. исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 60 570 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

7. «Прочие расходы в прочих из прибыли»

Вышеуказанные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем фактические расходы по статье не приняты, кроме того действующим тарифным законодательством включение расходов на членские взносы в Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики, союз «Саморегулируемой организации строителей Камчатки», союз ИТП не предусмотрены.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **970 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

8. «Прибыль на социальное развитие»

Проанализировав предоставленные документы, экспертом приняты фактические расходы за 2018 год в размере 4873 тыс. руб. (исходя из расчета 258 руб. в мес. на 1 человека, что является средним значением, принимаемым Службой на всей территории Камчатского края, принимаемым в расчет фонда оплаты труда при формировании тарифов на 2018 год) при утвержденных расходах на 2018 год в размере 4886 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **13 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

9. «Услуги банка»

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 723 тыс. руб. при утвержденных в размере 2456 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1733 тыс. руб.**

(Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

10. «Корпоративные расходы»

По результатам проведенного анализа исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **10 035 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

11. «Вознаграждения членам СД и РК»

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» заявлены фактические расходы за 2018 год в размере 995 тыс. руб.

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы выявлено, что основными затратами по данной статье являются расходы на расчеты с членами Совета

Директоров, расчеты с членами ревизионной комиссии, прочие работы и услуги сторонних организаций и прочие. Данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем фактические расходы по статье не приняты.

12. «Страхование ОПО, ОСАГО, ГО-СРО, ГО-проектирование»

По результатам проведенного анализа при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 115 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

13. «Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)»

При расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 138 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

14. «Налог на транспортные средства»

Экспертами Службы проанализированы предоставленные документы, и приняты фактические расходы за 2018 год в размере 1 169 тыс. руб., при утвержденных расходах в сумме 1 185 тыс. руб.

Таким образом, при расчете НВВ на 2020 год подлежат исключению затраты в размере 16 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

15. «Водный налог»

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме **3 тыс. руб.** при утвержденных на 2018 год **8 тыс. руб.** Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **5 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

16. «Плата за подготовку, переподготовку кадров»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 1 666 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере 1 837 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **171 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

17. «Командировочные расходы»

Проанализировав фактически понесенные расходы в 2018 году, в соответствии с представленными обосновывающими документами экспертом Службы по данной статье затрат приняты в размере 6 638 тыс. руб. при утвержденных затратах на 2018 год в размере 7 908 тыс. руб.

Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 270 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

18. «Представительские расходы»

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы выявлено, что основными затратами по данной статье являются расходы на буфетное обслуживание, не принимаемые к налоговому учету. Данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем фактические расходы по статье не приняты. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

19. «Расходы на рекламу»

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы выявлено, что данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем фактические расходы по статье приняты в размере 0 тыс. руб., при утвержденных затратах на 2018 год в размере 610 тыс. руб. и не подлежат учету при расчете НВВ на 2020 год. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

20. «Анализ полезного отпуска за 2018 год»

На основании отчетных данных предприятия о фактическом исполнении производственной программы объем реализации электрической энергии в 2018 году составил 1158,577 млн. кВтч при утвержденном в размере 1102,119 млн. кВтч. Отклонение составило 56,458 млн. кВтч. По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход, полученный в предыдущем периоде регулирования. Для определения величины средств, подлежащей исключению из НВВ на 2020 год, экспертом Службы был выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной программы. В расчет затрат были включены условно-переменные расходы (топливо, покупная энергия) на уровне фактически сложившихся, так как рост этих затрат обусловлен изменением производственной программы, условно-постоянные расходы включены в расчет на уровне утвержденных. Полезный отпуск принят на уровне фактически сложившегося по итогам года. Таким образом, размер необоснованного дохода, полученного в 2018 году в результате

превышения фактического полезного отпуска над утвержденным, составил **210221 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 **296 714 тыс. рублей;**

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **483 896 тыс. рублей.**

ХII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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 «Камчатскэнерго» 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

Расходы по данной статье на 2020 год сформированы экспертами Службы в объеме **174 838 тыс. руб.**

Отклонено 111 701 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Работы и услуги производственного характера

Расходы по данной статье на 2020 год сформированы экспертами Службы в объеме **1 181 162 тыс. руб.**

Отклонено 55 623 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Топливо на технологические цели

По прогнозам экспертов Службы, ожидаемые затраты по производству электрической энергии ПАО «Камчатскэнерго» в 2020 году по статье «топливо на технологические цели» составят **1 931 774 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Покупная энергия

Объем покупной электрической энергии на 2020 год включен в расчет в размере **418,031 млн. кВтч**, на общую сумму **1 698 471 тыс. руб.**, в том числе производства:

- АО «Геотерм» в объёме – 352,043 млн. кВтч

- ПАО «КамГЭК» в объёме 65,988 млн. кВтч,

Таблица П.1.12 прилагается.

- Энергия на хозяйственные нужды

В соответствии с представленными обосновывающими документами и расчетами, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **4913 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Средства на оплату труда

Фонд оплаты труда на 2020 год сформирован экспертом Службы исходя среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия и составит **1700717 тыс. руб.**

Отклонено 119105 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на

электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- **Проезд в отпуск**

Затраты приняты в размере 29747 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% в пересчете на принятую на 2020 год численность.

Отклонено 1457 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- **Отчисления на социальные нужды**

Расходы по данной статье экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2018 год в размере **510927 тыс. руб.**

Отклонено 26855 тыс. руб.

(Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- **Отчисления в Негосударственный пенсионный фонд**

Расходы по данной статье отклонены экспертами Службы в полном объеме по причине экономической необоснованности данных расходов.

- **Амортизация основных средств**

Плановая сумма амортизационных отчислений сложилась в размере **476040 тыс. руб.**, которая принимается экспертом в расчет НВВ на 2020 год. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- **Средства на страхование**

Экспертами Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **773 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% за минусом расходов на «автоуслуги» в сумме 926 тыс. руб. перераспределенной в статью «работы и услуги производственного характера».

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

Отклонено 17 717 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- **Плата за предельно допустимые выбросы**

Экспертами Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере 74 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 158 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Плата за транзит по сетям других ТСО

Расходы по данной статье на 2020 год экспертами Службы предлагается принять в размере **694 940 тыс. руб.**, на уровне затрат, утвержденных на 2019 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 107,0%.

- Налог на землю, арендная плата за землю

Экспертами Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере 7 071 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2018 год за минусом расходов на «автоуслуги» в сумме 541 тыс. руб. перераспределенной в статью «работы и услуги производственного характера».

Отклонено 2 390 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Налог на транспортные средства

Экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год в размере 1 169 тыс. руб., на уровне фактических затрат за 2018 год за минусом расходов на «автоуслуги» в сумме 1 169 тыс. руб. перераспределенной в статью «работы и услуги производственного характера». (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Водный налог

Экспертами Службы предлагается принять в расчет расходы по данной статье на 2020 год в размере **3 тыс. руб.** на уровне фактических затрат 2018 года.

Отклонено 6 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Плата за пользование водными объектами

Экспертами Службы рассчитаны и включены в расчет расходы по данной статье на 2020 год в размере **19 123 тыс. руб.**

Отклонено 1 069 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для

утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Арендная плата

Экспертом Службы был проведен расчет арендной платы на 2020 год и общая сумма принимаемых расходов по данной статье составляет 16657 тыс. руб. (Расчет по статье «Арендная плата на 2020 год» прилагается к экспертному заключению и является его неотъемлемой частью).

Отклонено 1704 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Плата за подготовку, переподготовку кадров

Экспертом Службы по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затрат в размере 1591 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% за минусом расходов на «автоуслуги» в сумме 206 тыс. руб. перераспределенной в статью «работы и услуги производственного характера»

Отклонено 476 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Командировочные расходы

Экспертом Службы по данной статье затрат принять в расчет НВВ на 2020 год в размере **6 804 тыс. руб.** с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7% за минусом расходов на «автоуслуги» в сумме 355 тыс. руб. перераспределенной в статью «работы и услуги производственного характера»

Отклонено 502 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Представительские расходы

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

Отклонено 1 532 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Расходы на рекламу

Экспертом Службы по данной статье затрат не приняты, в связи с тем, что данные затраты не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными.

Отклонено 2 203 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для

утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Налог на имущество

Экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затрат в размере **80956 тыс. руб.**, исходя из остаточной стоимости 3 кв.2019 (по декларациям) по ставке 2,2% с учетом распределения по видам деятельности по факту 9 месяцев 2019 года.

Отклонено 50252 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- Прочие в прочих

Проанализировав представленные обосновывающие материалы и расчеты экспертами Службы в расчет тарифов на 2020 год, предлагается принять расходы по данной статье в сумме **204 727 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

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 **866 164 тыс. руб.**, в том числе:

- ***Прибыль на капитальные вложения***

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 380489 тыс. руб., на уровне объема средств согласно утвержденной инвестиционной программы для ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 – 2024 годы Минэнерго России 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@». (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Прибыль на социальное развитие***

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере **4885 тыс. руб.**

Отклонено 4764 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Проценты по кредитам***

В результате проведенного анализа текущих кредитных обязательств ПАО «Камчатскэнерго» (по состоянию на декабрь 2019 года) экспертами Региональной службы затраты по статье «проценты по кредитам» на 2020 год сформированы с учетом: процентов по кредитам, привлеченным в 2018-2019 гг, переходящих остатком на 2020 год; объема привлечения новых кредитов на оплату поставок топлива в соответствии с откорректированной экспертами производственной программой предприятия, в сумме **130226 тыс. руб.** (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Услуги банка***

Проанализировав предоставленные документы, экспертом по данной статье предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год затраты в размере **725 тыс. руб.**, на уровне фактических затрат за 2018 год с пересчетом на принятую численность на 2020 год и с учетом прогнозных индексов-дефлятора Минэкономразвития России (индекс потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 13331 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Корпоративные расходы***

Проанализировав предоставленные документы, экспертом Службы учтены такие обязательные затраты, как кадастровые работы, регистрация прав на недвижимое имущество и земельные участки, паспортизация объектов электрохозяйства.

Таким образом, в расчет НВВ на 2020 год приняты расходы в размере **4 980 тыс. руб.** на уровне плановых расходов в соответствии с План-графиком на 2020-2022 годы в доле на услуги по электроснабжению.

Отклонено 803 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Вознаграждения членам СД и РК***

Данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем фактические расходы по статье не приняты.

Отклонено 1 076 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Прочие расходы***

Данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем фактические расходы по статье не приняты.

Отклонено 17 053 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для

утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Налог на прибыль***

С учетом сложившегося у ПАО «Камчатскэнерго» 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 51732 тыс. руб. (Описание подходов эксперта по статье произведено в Экспертном заключении по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию по Центральному энергоузлу производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020-2022 годы).

- ***Погашение убытков прошлых лет (дебиторская задолженность)***

Расходы по данной статье отклонены экспертами Службы в полном объеме и рассматриваются при оценке фактически сложившихся затрат по предыдущему периоду.

3. Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Камчатскэнерго» 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 ($НВВ_j^D$) по следующей формуле:

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

где:

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

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

$PЭ_j$ - 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.

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 1624672 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2020 год
1	2	6
1.	Вспомогательные материалы	56 091
2.	Работы и услуги производ. характера	366 997
3.	Расходы на оплату труда (с проездом)	1 029 519
4.	Прочие расходы из себестоимости	161 475
4.1.	Плата за подготовку, переподготовку кадров	1 273
4.2.	Командировочные расходы	5 443
4.3.	Прочие	154 759
5.	Прибыль на социальное развитие	4 885
6.	Прибыль на прочие цели	5 705
6.1.	Услуги банков	725
6.2.	Корпоративные расходы	4 980
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 624 672

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

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено РСТ		
			2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,037	1,040
2.	Удельные операционные расходы (УОР) в среднем по субъекту	тыс.руб./МВт	20 843,304		
3.	Удельные операционные расходы (УОР) по регулируемой организации	тыс.руб./МВт	4 323,812		
4.	Соотношение УОР по регулируемой организации к УОР по субъекту		0,207		
5.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1	1
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 624 672	1 667 937	1 717 308

С учетом изложенного экспертами Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 1624672 тыс. руб., в 2021 году – 1667937 тыс. руб., в 2022 году – 1717308 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.

№ п/п	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	5	8	11
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	0	0	0
1.2.	Арендная плата	13 326	13 326	13 326
1.3.	Концессионная плата			
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	61 106	63 367	65 901

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	74	76	79
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	773	802	834
1.4.3.	Налог на землю, арендная плата за землю	7 071	7 333	7 626
1.4.4.	Плата за пользование водными объектами	19 123	19 831	20 624
1.4.5.	Налог на водные объекты	3	3	3
1.4.6.	Налог на имущество	34 062	35 322	36 735
1.4.7.	Налог на транспортные средства	0	0	0
1.4.8.	иные расходы	0	0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	305 787	317 102	329 786
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	108 438	108 438	108 438
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	130 226	439 017	456 577
	ИТОГО	618 882	941 249	974 028
2.	Налог на прибыль	51 732	0	0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			
4.	Итого неподконтрольных расходов	670 614	941 249	974 028

С учетом изложенного экспертами Службы приняты неподконтрольные расходы в 2020 году – 670614 тыс. руб., в 2021 году – 941249 тыс. руб., в 2022 году – 974028 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.

№ п/п	Наименование ресурса	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	6	9
1.	Расходы на топливо	1 931 774	2 003 250	2 083 380
2.	Покупная электроэнергия (Табл.П12)	1 698 471	1 761 315	1 831 767
3.	Энергия на хозяйды (коммунальные услуги)			
4.	Расходы на холодную воду	28 117	29 157	30 323
5.				
6.	ИТОГО	3 658 362	3 793 722	3 945 470

С учетом изложенного экспертами Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 3658362 тыс. руб., в 2021 году – 3793722 тыс. руб., в 2022 году – 3945470 тыс. руб.

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

№ п/п	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2021 год	Утверждено РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	5	8	11
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1 624 672	1 667 937	1 717 308
2.	Неподконтрольные расходы	670 614	941 249	974 028
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 658 362	3 793 722	3 945 470
4.	Прибыль на капитальные вложения (инвестпрограмма)	380 489		
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))	296 714		
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			

8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 630 852	6 402 908	6 636 807
12.	НВВ в табл П 15	6 630 852		
13.	Сглаживание роста тарифов	-187 182	194 107	
14.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов	6 443 670	6 597 015	6 636 807

Прибыль на капитальные вложения (инвестпрограмма) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 380489 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (+) 296714 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 – 6 443 670 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 6 630 852 тыс. руб. Сумма 187182 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

- в 2021 году – 6 597 015 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 6 402 908 тыс. руб. Сумма 187182 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 – 103,7%) в размере 194 107 тыс. руб.;

- в 2022 году – 6 636 807 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 «Камчатскэнерго», 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.	%	снижение удельного расхода условного топлива на выработку электрической энергии
					%
1	2	3	4	5	6
1	ПАО «Камчатскэнерго»	2020 год	1 624,672	-	-
		2021 год	X	1 %	1
		2022 год	X	1 %	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.

14.5. 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:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 - B_1, (1)$$

$$HBB_{2020}^{cod} = PP_{2020} + HP_{2020} + B_{2020}$$

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + HP_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} * КНК_i, (2)$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$; $i = 2021, 2022$ годы);

PP_1, PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов;

HP_1, HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования

B_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_i соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

KHK_i - 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.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № 1.15.

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

В соответствии с п. 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 949 071 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2020 год
1	2	6
1.	Сырье и материалы	
2.	Вспомогательные материалы	74 849
3.	Услуги производственного характера	498 092
4.	Расходы на оплату труда (с проездом)	337 156
5.	Прочие расходы из себестоимости	38 974
5.1	Арендная плата офис, транспорт, нежилые помещения и пр.	0
5.2	Плата за подготовку, переподготовку кадров	318
5.3	Командировочные расходы	1 361
5.4	Представительские расходы	0
5.5	Расходы на рекламу	0
5.6	прочие расходы	37 295
6.	Прибыль на социальное развитие	0
7.	Прибыль на прочие цели	0
7.1	Услуги банков	0

ИТОГО уровень операционных расходов	949 071
--	----------------

При формировании базового уровня операционных 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 описаны в разделах XII и XIII 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.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n, \text{му}} \quad (3),$$

где:

БазОРЕХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году $m + 1$;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году $m + 1$, рассчитываемого с учетом величины эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО, рассчитанного на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности, а именно:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (4),$$

где:

k^n - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i .

Если $k^n \geq -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (5),$$

где:

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов;

ОРЕХ_{m-1}^n - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году $m - 1$, сформированное в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

$ИПЦ_m^n$, $ИПЦ_{m+1}^n$ - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год $m + 1$;

$ИКА_m^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m^n = K_{\text{эл}} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} \quad (6)$$

$ИКА_{m+1}^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}^n = K_{\text{эл}} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} \quad (6.1),$$

где:

$УЕ_m^n$, $УЕ_{m+1}^n$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m и $m + 1$ соответственно.

Если $k^n < -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$Эф.Орех_{m+1}^n = ОРЕХ_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + ИПЦ_m^n) * (1 + ИПЦ_{m-1}^n) * (1 + ИКА_m^n) * (1 + ИКА_{m+1}^n) \quad (7).$$

$ОПР_{m+1}^{н му}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году $m + 1$ в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году $m + 1$, либо в году m , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в соответствующем году $ОРЕХ_i^n$ заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения $КМ_i^n$, $МВa_i^n$, $ТП_i^n$ определяются на последнюю отчетную дату года m (предшествующего периоду

регулирования), а показатели $L_{тпi}$, $L_{кмi}$, $L_{мваi}$, $M_{тпi}$, $M_{кмi}$, $M_{мваi}$ определяются для года $m - 1$ согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Справочно		Долгосрочный период регулирования
			2018	2019	Утверждено РСТ
					2020
1	2	3		4	5
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, I_i)			1,047	1,030
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР, X_i)	%			-
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1 081	1 081	1 081
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_m)				-
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		0,00%	0,00%
6	Значение рейтинга эффективности (R_i)				
7	Значение индекса эффективности ОПР ТСО (x^n)	%			3%
8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО (k_n)				
9	Значение фактических операционных расходов ТСО (Эф.Орех _{m-1})	тыс. руб.			0
10	Уровень операционных расходов, рассчитанная методом долгосрочной индексации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.			949 071
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.			664350
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методическими указаниями 421-э) (Эф.Орех _{m-1})	тыс. руб.			
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.			949 071
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПР (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.			949 071
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.			284 721
16	Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)	тыс. руб.			949 071

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 949 071 тыс. руб.

Наименование показателя	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	Доля, %	Подконтрольные расходы, тыс. руб.
Подконтрольные расходы рассчитанные <i>методом экономически обоснованных расходов</i>	949 071	70 %	664 350
Подконтрольные расходы рассчитанные <i>методом сравнения аналогов</i>	949 071	30 %	284 721
Итого, ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ на 2020 год			949 071

14.7. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР_i)

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

$$ПР_i = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

$$ИКА_i = (УЕ_i - УЕ_{i-1}) / УЕ_i, \quad (4),$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$; $i = 2021, 2022$ годы);

I_i – индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i ;

$УЕ_i, УЕ_{i-1}$ – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Индексы потребительских цен (I_i) на 2021-2022 годы приняты экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$) на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования *индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)* определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

Экспертами по формулам (3), (4) рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, указанные в Таблице 6.

Таблица №6

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (I_i)	%	103,0	103,7	104,0
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$)	%		0,0	0,0
3.1	количество условных единиц ($УЕ_i$)	у.е.	1081	1081	1081
4	Коэффициент эластичности по количеству активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Подконтрольные расходы ($ПР_i$)	тыс. руб.	949 071	974 345	1 003 186

14.8. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (НР_i)

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 составит:

№ п/п	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	6	9	12
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (транзит)	748 480	776 174	807 221
1.2.	Арендная плата	3 331	3 455	3 593
1.3.	Концессионная плата		0	0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 980	10 349	10 763
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		0	0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование		0	0
1.4.3.	Налог на землю, арендная плата за землю		0	0
1.4.4.	Налог на транспортные средства		0	0

1.4.5.	Водный налог (ГЭС)	0	0	0
1.4.6.	Налог на имущество	9 980	10 349	10 763
1.4.7.	иные расходы		0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	98 234	101 869	105 943
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		0	0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	280 301	290 672	302 299
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0
	ИТОГО	1 140 326	1 182 518	1 229 819
2.	Налог на прибыль	0	0	0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			
4.	Итого неподконтрольных расходов	1 140 326	1 182 518	1 229 819

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 XII и XIII настоящего Экспертного заключения.

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.

14.9. 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:

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}, \quad (4)$$

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;

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

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

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «Камчатскэнерго» 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.

14.10. 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.

Согласно предоставленным ПАО «Камчатскэнерго» расчетов показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указания по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), ПАО «Камчатскэнерго» в части плановых значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества) предлагает утвердить следующие показатели:

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2018 (факт)	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.			1,86068	1,86068	1,86068	1,86068
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.			1,31771	1,31771	1,31771	1,31771
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)			1	1	1	1

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

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя, плановые значения ($P_{t,i}^{пл}$) определяются исходя из:

минимального значения ($P_{1,i}^{пл}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единообразного улучшения минимального значения ($\Pi_{1,i}^{nl}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n - n_\delta}, \quad (5)$$

где:

$C_{m,i}^n$ - значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год n ;

$C_{m,i,\delta}$ - базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций. Базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов, утверждены приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976;

m - номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

n - год, на который рассчитывается значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

n_δ - год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций;

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный $0,015$ ($p = 0,015$).

Согласно представленной ПАО «Камчатскэнерго» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 09.12.2019 № 233 по средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии и показателя частоты прекращений передачи электрической энергии за 2018 год:

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение показателя
Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения ($N_{тп}$)	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1	18397
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{тп}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1	400,162

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение показателя
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{п}$)	$P_{п} = T_{пр} / N_{тп}, (1)$	0,0218
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ($\sum_{\text{столбец 9} * \text{столбец 13}} / \text{пункт 1 формы 1.3}$). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	1,86068
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ($\sum_{\text{столбец 13 формы 8.1}} / \text{пункт 1 формы 1.3}$). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	1,31771
Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		3319,128
Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		1205,62
Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %		0,363
Число разъединителей и выключателей, шт.		2745
Средняя летняя температура, °С	Сборник Федеральной службы государственной статистики РФ	12,7
Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saidi}	(форма 9.1)	5
Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю P_{saifi}	(форма 9.2)	5

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{saidi}) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Плановое значение показателя на:		
	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{saidi})	1,86068	1,86068	1,86068
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1,31771	1,31771	1,31771

Примечание:

Расчет планового значения показателя произведен с учетом темпа улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$).

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии **уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.**

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($\Pi_{тип}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{тип} = 0.5 \times \Pi_{заяв_тип} + 0.5 \times \Pi_{ис_тип}, (6)$$

где:

$\Pi_{заяв_тип}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{ис_тип}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{заяв_тип}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{заяв_тип} = N_{заяв_тип} / \max(1, N_{заяв_тип} - N_{заяв_тип}^{ис}), (7)$$

где:

$N_{заяв_тип}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{заяв_тип}^{ис}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены ПАО «Камчатскэнерго» по форме 3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{ис_тип}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{ис_тип} = N_{сд_тип} / \max(1, N_{сд_тип} - N_{сд_тип}^{ис}), (8)$$

где:

$N_{\text{сд_тпр}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{сд_тпр}}^{\text{nc}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети предоставлены ПАО «Камчатскэнерго» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Согласно предоставленной ПАО «Камчатскэнерго» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по качеству оказываемых услуг за 2018 год:

Показатель	Значение
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	643
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{\text{nc_заяв_тпр}}$)	390
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)	2,542
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд_тпр}}$)	448
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{nc_сд_тпр}}$)	277
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{ис_тпр}}$)	2,620

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя качества оказываемых услуг на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Значение
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$)	2,581

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($P_{тпр} = 1$), является неулучшаемым значением.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п	Наименование показателя надежности и качества услуг	Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{L\text{saidi}}$	1,86068	1,86068	1,86068
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, $P^{L\text{saifi}}$	1,31771	1,31771	1,31771
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, $P^{L\text{тпр}}$	1	1	1

14.11. 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:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom}, \quad (9)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{ст. nom}, \quad (10)$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{ст. nom}$ - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^{\phi}$ - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-1$, определяемая регулирующими органами;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год (базовый)	2021 год	2022 год
1	Индекс роста цен на электрическую энергию, ($I_i^{ст.пот}$)	%		103,7	104,0
2	Фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях ($ЦП_{i-1}^p$)	руб./ кВтч	-	-	-
3	Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ($\mathcal{E}_i^{пот}$)	млн. кВтч	-	-	-
4.	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ($НВВ_i^{пот}$)	тыс. руб.	-	-	-

В результате уровень расходов ПАО «Камчатскэнерго» на приобретение энергетических ресурсов на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	0		
2.	Расходы на электрическую энергию	4 913	5 095	5 299
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	0		
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	ИТОГО	4 913	5 095	5 299

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

9.4. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (передача электрической энергии) составляет (приложение Д9 к настоящему Экспертному заключению)

№ п/п	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2022 год
		Утверждено РСТ Камчатского края на 2020 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2021 год	Расчет РСТ Камчатского края на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	949 071	974 345	1 003 186

2.	Неподконтрольные расходы	1 140 326	1 182 518	1 229 819
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 913	5 095	5 299
4.	Прибыль на капитальные вложения (инвестпрограмма)	0		
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (выпадающий доход (+), избыток (-))	0		
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (несоответствием) инвестиционной программы			
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 094 311	2 161 958	2 238 303
12.	НВВ в табл П 15	2 094 311		
13.	Сглаживание роста тарифов	0		
14.	Необходимая валовая выручка с учетом сглаживания роста тарифов	2 094 311	2 161 958	2 238 303

Прибыль на капитальные вложения (инвестпрограмма) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2021 – 0 тыс. руб., в 2022 - 0 тыс. руб.

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 0 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 – 2 094 311 тыс. руб.;
- в 2021 году – 2 161 958 тыс. руб.;
- в 2022 году – 2 238 303 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Камчатскэнерго», 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	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО «Камчатскэнерго»	2020 год	949,071	-	-	12,492	1,86068	1,31771	1
		2021 год	X	1	0,75	X	1,86068	1,31771	1
		2022 год	X	1	0,75	X	1,86068	1,31771	1

Выводы

Эксперты 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 «Камчатскэнерго» следующие показатели:

- Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **8 993 521 тыс. руб.** (рост относительно утвержденного НВВ на 2019 год 107,4%);
- Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **1 144,511 млн. кВт*ч**;
- Средний тариф – **7,858 руб./кВт*ч** (рост относительно утвержденного среднего тарифа на 2019 год 106,4%).

Энергоснабжающая организация Центрального энергоузла Камчатского края - **ПАО «Камчатскэнерго»** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечаний и возражений не имеют и представили письмом от 20.12.2018 № 02-02/06/6133.

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 «Камчатскэнерго» по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 6 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Камчатскэнерго», 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 7 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» (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 8 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ПАО «Камчатскэнерго» другим гарантирующим поставщиком, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в

целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 9 к протоколу.

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

5. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям п.Октябрьский Усть-Большерецкого района Камчатского края на 2020 год
(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края на основании приказа Службы от 16.12.2019 № 316-ОД, заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 16.12.2019 № 02-02/06/7321 проведена экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую в 2020 году, в зоне ответственности гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» - в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, 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.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2020 год

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ПАО «Камчатскэнерго». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ПАО «Камчатскэнерго» Кондратьева С.Б.

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

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и официального сайта в сети «Интернет» у ПАО «Камчатскэнерго» подтверждается справкой 25.04.2019 № 02-02/06/2294, заверенной печатью организации.

Оценка финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго»

Анализ финансового состояния ПАО «Камчатскэнерго» за 2017-2018 годы, проведен на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах.

Исходя из представленных в таблице данных можно сделать вывод о положительно динамике финансового состояния общества. В результате детальности 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.

По результатам анализа финансовое состояние ПАО «Камчатскэнерго» оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

Анализ основных технико-экономических показателей

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

Расчет полезного отпуска электрической энергии на 2020 год

В субъектах Российской Федерации, которые входят в состав Дальневосточного федерального округа и на территориях, в которых осуществляется доведение тарифов на электрическую энергию до базовых уровней тарифов на электрическую энергию, выпадающие доходы от применения для расчетов с потребителями (категории «прочие потребители») базовых (среднероссийских) тарифов в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах могут получать только гарантирующие поставщики в зоне своей ответственности, согласно

постановлению Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)».

Объекты предприятий, осуществляющих деятельность в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, находятся на территориях, где статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «Камчатскэнерго».

В связи с тем, что выработка электрической энергии на данных территориях осуществляется АО «КЭС», экспертами Службы планируемый объем покупной энергии определен на уровне утвержденного на 2020 год для АО «КЭС». В результате эксперт Службы предлагает принять в расчет тарифа следующие показатели:

- планируемый объем покупной энергии от поставщика АО «КЭС» на 2020 год в размере 19,036 млн. кВтч;
- планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям на 2020 год в размере 19,036 млн. кВтч. (Таблица П1.2.2 Экспертного заключения).

Анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, на 2020 год к предыдущему периоду регулирования и плановым показателям 2020 года

Экспертом Службы проведен сравнительный анализ динамики расходов ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский. Результаты представлены в Таблице 3 Экспертного заключения.

Следует отметить, что фактические расходы ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский, отсутствуют.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли в части расходов 2018 года

Проведение данного анализа не представляется возможным по причине отсутствия данных по фактическим расходам ПАО «Камчатскэнерго» в Усть-Большерецком муниципальном районе Камчатского края, п. Октябрьский.

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

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при отсутствии применяемых ПАО «Камчатскэнерго» 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, эксперт Службы вносит свои предложения по следующим статьям расходов, расчета балансовой прибыли и формирования тарифов на 2020 год.

- Вспомогательные материалы

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- Покупная энергия

Расходы по данной статье заявлены специалистами ПАО «Камчатскэнерго» в размере 430159 тыс. руб.

Экспертом Службы расчет сформирован исходя из объема покупной электрической энергии на 2020 год в размере 19,036 млн. кВтч на общую сумму 265440 тыс. руб., в том числе производства:

- АО «КЭС» в объёме – 19,036 млн. кВтч (Таблица П.1.12 прилагается к Экспертному заключению).

- Затраты на оплату труда

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- Проезд в отпуск

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- Отчисления на социальное страхование

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

- Прочие затраты, в том числе:

Командировочные расходы

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Прочие затраты

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы не заявлены.

Расходы, учитываемые в составе прибыли

По данной статье специалистами ПАО «Камчатскэнерго» расходы заявлены в размере 121296 тыс. руб.

Детализация не предоставлена. Документов, подтверждающих необходимость данных расходов не предоставлена в Службу, в связи с чем данные расходы отклонены в полном объеме.

Выводы

Эксперт Службы 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 «Камчатскэнерго» следующие показатели:

Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в сумме – **265440 тыс. руб.;**

Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – **19,036 млн. кВт*ч**;

Средний тариф – **13,944 руб./кВт*ч**.

Энергоснабжающая организация Центрального энергоузла Камчатского края - **ПАО «Камчатскэнерго»** ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Замечаний и возражений не имеют (письмо от 20.12.2018 № 02-02/06/6133).

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» потребителям п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края 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 10 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» для населения и приравненным к нему категориям потребителей, п. Октябрьский, Усть - Большерецкого района Камчатского края, с календарной разбивкой согласно приложению 11 к протоколу.

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

6. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» потребителям на 2020-2022 годы

(Питиримов А.А.)

Питиримов А.А. – Экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы № 49-ОД от 13.05.2019, от 29.04.2019 № 210, с учетом представленных дополнительных материалов (исх. от 30.10.2019 №567, от 19.06.2019 №327, от 27.11.2019 №613, от 22.11.2019 №600, от 12.09.2019 №495) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на электрическую энергию производства Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС») 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 электро-энергетических 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.

III. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) АО «КЭС» на 2020-2022 годы

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

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «КЭС». Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора АО «КЭС» И.И. Пискуновой.

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.

II. Механизм распределения затрат по видам деятельности

В АО «КЭС» раздельный учет доходов, расходов и объемов продукции формируется в соответствии 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 «КЭС», утвержденной приказом по АО «КЭС» от 28.12.2017 № б/н. Раздел «Учет расходов и доходов и исчисление налога» регламентирует порядок учета доходов, классификацию, порядок признания и отнесения на себестоимость расходов (прямых, косвенных и пр.).

III. 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 «КЭС» 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 «КЭС» 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.

Основным видом деятельности АО «КЭС» является Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, дополнительными видами деятельности являются: передача электрической энергии, осуществление

технологического присоединения к распределительным сетям и другие виды деятельности.

IV. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении 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

«КЭС» 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 «КЭС» подтверждается справкой от 12.04.2019 №175, заверенной печатью организации.

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (4153) 222-461
	8 (4152) 228-000
	8 (4153) 222-471
	8 (800) 302-2880
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oaokes.ru

V. Оценка финансового состояния АО «КЭС»

Результаты анализа финансового состояния АО «КЭС» за 2017 - 2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в Таблице 1 Экспертного заключения.

В соответствии с представленной бухгалтерской (финансовой) отчетностью по результатам проведенного анализа в 2018 году по сравнению с 2017 годом наблюдается снижение значений таких показателей, как «Прочие доходы», при этом увеличилось значение показателя «Выручка», «Расходы по обычной деятельности», «Прочие расходы». По результатам анализа, финансовое состояние АО «КЭС» за 2018 год оценивается экспертами Службы как удовлетворительное.

VI. Анализ соблюдения АО «КЭС» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом проведена проверка соблюдения АО «КЭС» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2018 годы, установленных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 26.03.2015 № 30 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2016-2018 годы», оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Эксперт Службы по результатам проверки Отчета Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» за 2018 год пришли к следующим выводам:

- Отчет за 2018 год, представленный в Службу, соответствует требованиям Приказа № 8-ОД;

- Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» представлен отчет без нарушения сроков, установленных требованиями

Правил № 340;

- запланированные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполнены в полном объеме.

VII. Анализ основных технико-экономических показателей

Результаты анализа основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице 2:

Таблица 2

Технико-экономические показатели	Единица изм.	Утверждено на 2017 год	Факт 2017 года	Отклонение, %	Утверждено на 2018 год	Факт 2018 года	Отклонение, %	Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год
Выработка электроэнергии ЭСО (ГК), всего	млн. кВт.ч	4,007	7,679	91,64	6,123	6,983	14,049	7,927	7,970
в том числе: ДЭС	млн. кВт.ч	0,600	0,122	-79,67	0,112	0,242	116,52	0,600	0,600
ВЭС	млн. кВт.ч	3,407	7,556	121,78	6,012	6,741	12,12	7,327	7,370
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВт.ч	0,071	0,104	46,48	0,103	0,102	-0,75	0,125	0,126
в том числе: на ДЭС	млн. кВт.ч	0,023	0,005	-78,26	0,004	0,008	104,46	0,0225	0,023
то же в %	%	3,75	3,76	0,27	3,75	3,37	-10,06	3,75	3,76
на ВЭС	млн. кВт.ч	0,049	0,099	102,04	0,099	0,094	-5,00	0,102	0,103
то же в %	%	1,43	1,31	-8,39	1,65	1,40	-15,44	1,39	1,400
Отпуск электроэнергии шин, всего	млн. кВт.ч	3,936	7,575	92,45	6,02	6,88	14,30	7,802	7,844
в том числе: ДЭС	млн. кВт.ч	0,578	0,118	-79,58	0,107	0,234	118,99	0,577	0,577
ВЭС	млн. кВт.ч	3,359	7,457	122,00	5,912	6,647	12,427	7,225	7,267
Покупная электроэнергия	млн. кВт.ч	15,062	12,889	-14,43	16,43	19,241	17,111	15,002	15,708
Отпуск	млн.	18,998	20,46	7,72	22,449	26,12	16,36	22,804	23,552

Технико-экономические показатели	Единица изм.	Утверждено на 2017 год	Факт 2017 года	Отклонение, %	Утверждено на 2018 год	Факт 2018 года	Отклонение, %	Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год
электроэнергии в сеть ЭСО	кВт.ч		5			2	3		
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВт.ч	1,796	1,947	8,41	2,001	2,33	16,250	2,17	2,097
то же в % к отпуску в сеть	%	9,46	9,51	0,53	8,91	8,90	-0,057	9,51	8,90%
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды ЭСО	млн. кВт.ч	0,426	0,472	10,80	0,419	0,406	-3,204	0,447	0,440
в том числе хозяйственные нужды	млн. кВт.ч	0,013	0,018	38,46	0,014	0,017	20,229	0,016	0,018
Полезный отпуск электроэнергии ЭСО, всего	млн. кВт.ч	16,775	18,046	7,58	20,029	23,391	16,783	20,188	21,015
Отпуск электроэнергии по прямым договорам	млн. кВт.ч	16,775	18,046	7,58	20,029	23,391	16,783	1,978	1,979
Полезный отпуск электроэнергии в общую сеть (продажа ГП ПАО «Камчатскэнерго»)	млн. кВт.ч					14,096		18,210	19,036

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

Экспертом Службы предлагается следующие значения прогнозных балансовых

показателей на 2020 год, утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП (в редакциях):

- выработка электрической энергии – 7,970 млн. кВтч, в т.ч.:

- ДЭС – 0,600 млн. кВтч;
- ВЭС – 7,370 млн. кВтч;

- расход электроэнергии на собственные нужды станций – 0,126 млн. кВтч, в т.ч.:

- ДЭС – 0,023 млн. кВтч (или 3,75% от выработки);
- ВЭС – 0,103 млн. кВтч (или 1,39% от выработки);

- отпуск электрической энергии с шин – 7,844 млн. кВтч, в т.ч.:

- ДЭС – 0,577 млн. кВтч;
- ВЭС – 7,267 млн. кВтч;

- объем покупной электрической энергии от ПАО «Камчатскэнерго» – 15,708 млн. кВтч;

- отпуск электроэнергии в сеть – 23,552 млн. кВтч;

- технические потери электроэнергии в сети – 2,097 млн. кВтч (или 8,90% к отпуску в сеть);

- расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – 0,440 млн. кВтч;

- полезный отпуск электроэнергии потребителям – 21,015 млн. кВтч, в том числе:

- отпуск электроэнергии по прямым договорам - 1,979 млн. кВтч;
- продажа гарантирующему поставщику ПАО «Камчатскэнерго» - 19,036 млн. кВтч.

VIII. Анализ обоснованности использования АО «КЭС» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС») инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» письмом от 14.02.2019 № 77 направлены в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) формы отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2018 год в размере 19,113 млн. рублей (с НДС), из них:

- Амортизация основных средств в размере 16,197 млн. рублей;
- Возврат НДС в размере 2,915 млн. рублей.

В соответствии с предоставленным АО «КЭС» Отчетом за 2018 год:

1) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год сложился в размере 19,396 млн. рублей (с НДС) или 101% предусмотренного утвержденной программой, из них:

- Амортизация основных средств в размере 19,396 млн. рублей (с НДС). Отклонение составило 0,283 млн. руб. или 1 %;
- Возврат НДС – 0 млн. руб. По итогам реализации инвестиционной программы фактический источник финансирования в виде возврата НДС отсутствует.

2) Фактически реализованный перечень мероприятий инвестиционной программы АО «КЭС» в 2018 году отличается от перечня мероприятий, предусмотренного инвестиционной программой на 2018 год, а именно в части:

- «Реконструкция градирни» – период реализации мероприятия 2013-2017 год. Данный объект введен в эксплуатацию в 2018 году. (В инвестиционной программе утвержденной Службой для АО «КЭС», согласно приказу Службы от 14.08.2012 № 106-ОД, год ввода данного мероприятия – 2017 год);
- «Устройство (бетонирование) площадки ДЭС-5» – период реализации мероприятия 2018-2020 год. Реализация мероприятия произведена согласно плану инвестиционной программы;
- «Реконструкция РП» – реализация мероприятия по плану инвестиционной программы предусмотрена в 2019 году, по факту мероприятия произведены в 2018 году;
- «Реконструкция 2 секций ЗРУ» – реализации по плану инвестиционной программы предусмотрена в 2020 году, по факту мероприятия произведены в 2018 году;
- «Закупка КТПН, трансформаторов ТМГ» – период реализации мероприятия 2018-2020 годы. Реализация мероприятия произведена согласно плану инвестиционной программы;
- «Строительство КЛ и кабельных вводов» – реализация мероприятия по плану инвестиционной программы предусмотрена в 2018 году. Реализация мероприятия произведена согласно плану инвестиционной программы.

Корректировки инвестиционной программы по пояснению организации связаны с невозможностью проведения строительно-монтажных работ в зимний период; отсутствием кредитных (заемных) средств в регулируемых тарифах; отсутствием фактического источника финансирования в виде возврата НДС.

В соответствии с расчетами (Таблица № П1.17, № П1.15), представленными в составе заявления АО «КЭС» об установлении тарифов на электрическую энергию на

2020-2022 годы (исх. от 29.04.2019 № 210), фактически начисленная амортизация основных средств за 2018 год составила 19,060 млн. рублей (без НДС). Отклонение от фактически используемой по отчету за 2018 год составляет 0,309 млн. руб. или 1,7%.

В соответствии с предоставленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «КЭС» фактические показатели по финансированию на 2018 год выполнены с превышением плановых (утвержденных) на 0,283 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- Амортизация основных средств – по итогам года фактический показатель составил 19,396 млн. руб., при утвержденном показателе 16,197 млн. руб. Отклонение 3,199 млн. руб. в сторону увеличения;
- Возврат НДС – по итогам года фактический показатель составил 0 млн. руб., при утвержденном показателе 2,915 млн. руб. Отклонение 2,915 млн. руб.

В целом запланированные мероприятия инвестиционной программы АО «КЭС» на 2018 год мероприятия выполнены в полном объеме.

IX. 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 3 Экспертного заключения. **X. Результаты деятельности АО «КЭС» до перехода к регулированию тарифов на производство и передачу электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования (анализ фактических расходов 2018 года)**

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, экспертами 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.

XI. Недополученный по независящим от предприятия причинам доход

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен недополученный по независящим от предприятия причинам доход в размере **41 888 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

1. «Работы и услуги производственного характера»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 21 881 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договоры на оказание услуг (по реестру);
- договоры подряда (по реестру);
- акты сдачи - приемки выполненных работ (по реестру);
- счета – фактуры, счета на оплату ремонтных работ на объектах (по реестру);
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 20 992 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 17 373 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3 619 тыс. рублей.**

2. «Топливо на технологические цели»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 3 674 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по данной статье АО «КЭС» представлены следующие материалы:

- аналитическая записка по фактическому поступлению топлива за 12 месяцев 2018 г.;

- договор поставки нефтепродуктов №01-0207/18 от 02.07.2018;
- счет-фактура №101 от 11.07.2018, счет на оплату №102 от 03.07.2018;
- счет-фактура №110/11 от 08.08.2018, счет на оплату №116 от 07.08.2018;
- счет-фактура №113 от 17.08.2018, счет на оплату №118 от 13.08.2018;
- счет-фактура №119/1 от 06.09.2018, счет на оплату №127 от 03.09.2018;
- акт на списание топлива от 10.01.2019.

В соответствии с представленными обосновывающими документами, фактическая цена топлива в 2018 году составила 58 515,28 руб /т.у.т при утвержденной цене топлива в размере 49 958 руб /т.у.т. Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 3 679 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 402 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **2 277 тыс. рублей.**

3. «Энергия на технологические цели»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 123 106 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) №306у от 01.11.2007;
- счет-фактура №убос001661 от 31.12.2017, счет №н0005510811/306у от 31.12.2017;
- счет-фактура №убос000076 от 31.01.2018, акт выполненных работ №убос000076 от 31.01.2018;
- счет-фактура №убос000209 от 28.02.2018, акт выполненных работ №убос000209 от 28.02.2018;
- счет-фактура №убос000396 от 31.03.2018, акт выполненных работ

№убос000396 от 31.03.2018;

- счет-фактура №убос000539 от 30.04.2018, счет №н0006104408/306у от 30.04.2018, акт выполненных работ №убос000539 от 30.04.2018;

- счет-фактура №убос000665 от 31.05.2018, акт выполненных работ №убос000665 от 31.05.2018;

- счет-фактура №убос000727 от 30.06.2018, счет №н0006398504/306у от 30.06.2018, акт выполненных работ №убос000727 от 30.06.2018;

- счет-фактура №убос000921 от 31.07.2018, акт выполненных работ №убос000921 от 31.07.2018;

- счет-фактура №убос001134 от 31.08.2018, счет №н0006694532/306у от 31.08.2018, акт выполненных работ №убос001134 от 31.08.2018;

- счет-фактура №убос001282 от 30.09.2018, счет №н0006833408/306у от 30.09.2018;

- счет-фактура №убос001493 от 31.10.2018, счет №н0006966523/306у от 31.10.2018;

- счет-фактура №убос001691 от 30.11.2018, счет №н0007142299/306у от 30.11.2018, акт выполненных работ №убос001691 от 30.11.2018;

- счет-фактура №убос001885 от 31.12.2018, счет №н0007298160/306у от 31.12.2018, акт выполненных работ №убос001885 от 31.12.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 123 106 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 102 295 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **20 811 тыс. рублей.**

4. «Средства на оплату труда»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 72 871 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по данной статье АО «КЭС» представлены следующие материалы:

- Коллективный договор АО «КЭС» на 2018 - 2020 годы;

- сведения о фактических выплатах, включенных в фонд заработной платы и выплатах социального характера за 2018 год;

- штатное расписание на 31.12.2018 год;

- расчет минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда;

- расчет средней ступени по оплате труда за 2018, 2019 и 2020 годы;

- расчет нормативной численности работников АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020 год согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020 год согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

- расчет нормативной численности рабочих АО «Камчатские электрические

сети им. И.А. Пискунова» на 2020 год согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

- приказы №166-лс от 29.01.2018, 48-лс от 10.04.2018, №212-лс от 11.07.2018, №244-лс от 22.10.2018, №11-лс от 22.01.2019 «Об изменении тарифной ставки»;
- приказ №вн-169 от 09.02.2018 «О премии за январь 2018 года»;
- приказ №вн-179 от 06.03.2018 «О премии за февраль 2018 года»;
- приказ №вн-189 от 05.04.2018 «О премии за март 2018 года»;
- приказ №вн-194 от 08.05.2018 «О премии за апрель 2018 года»;
- приказ №вн-207 от 06.06.2018 «О премии за май 2018 года»;
- приказ №вн-210 от 09.07.2018 «О премии за июнь 2018 года»;
- приказ №вн-223 от 06.08.2018 «О премии за июль 2018 года»;
- приказ №вн-230 от 05.09.2018 «О премии за август 2018 года»;
- приказ №вн-242 от 12.10.2018 «О премии за сентябрь 2018 года»;
- приказ №вн-248 от 06.11.2018 «О премии за октябрь 2018 года»;
- приказ №вн-256 от 04.12.2018 «О премии за ноябрь 2018 года»;
- приказ №вн-1 от 09.01.2019 «О премии за декабрь 2018 года»;
- приказ №вн-20 от 11.02.2019 «О премии за январь 2019 года»;
- приказ №вн-30 от 04.03.2019 «О премии за февраль 2019 года»;
- приказ №вн-44 от 05.04.2019 «О премии за март 2019 года».

Расчет недополученного по независящим от предприятия причинам дохода по статье «Заработная плата» экспертами произведен следующим образом.

1) По данным АО «КЭС», представленным в составе тарифной заявки (таблица № 16) на 2020 год, фактическая численность в 2018 году составила 46 человек.

Проанализировав представленные документы, экспертом Службы принята фактическая численность в количестве 46 человек, на уровне, фактической численности персонала, сложившейся по итогам 2018 год.

3) При расчете фонда оплаты труда из фонда оплаты труда по итогам 2018 года, заявленного предприятием в размере 72 871 тыс. рублей исключены расходы по статье «Единовременные выплаты коллективному договору». В результате произведенных корректировок всего фактический фонд оплаты труда по расчету РСТ в 2018 году составил 71 573 тыс. рублей, фактическая среднемесячная заработная плата по итогам 2018 года по расчету эксперта составила 129 661 рублей.

Таким образом, с учетом принятой фактической численности и сведений о фактических выплатах, включенных в фонд заработной платы и выплатах социального характера за 2018 год, экспертом Службы по данной статье принята сумма фактических расходов в размере 71 573 тыс. рублей, при утвержденных расходах на 2018 год в сумме 58 970 тыс. руб., дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 12 603 тыс. рублей.

5. «Плата за предельно допустимые выбросы»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 6 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год

по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 г.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 0,214 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0,196 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **0,018 тыс. рублей.**

б. «Налог на транспортные средства»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 81 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 81 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 75 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **6 тыс. рублей.**

7. «Налог на имущество»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 2 175 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговые декларации по налогу на имущество за 2018 год;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с пп. 8 п. 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг, в том числе расходы по налогу на имущество организаций.

В соответствии с п. 33(1) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки

устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента. При этом, налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2018 году - 1,9 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 2 175 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 612 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере 563 тыс. рублей.

8. *«Арендная плата»*

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 135 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор аренды нежилого помещения б/н от 27.02.2015;
- дополнительное соглашение б/н от 02.03.2015 к договору аренды нежилого помещения б/н от 27.02.2015.

В составе тарифной заявки не представлены обосновывающие документы от собственника имущества, подтверждающие расходы, связанные с использованием арендованного имущества (амортизация, налог на имущество и другие обязательные платежи).

Расходы по данной статье отклонены экспертом Службы в полном объеме.

9. *«Расходы на ГО и ЧС, промышленную и пожарную безопасность, спецодежда»*

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 088 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- отчет расходов за 2018 год по ГО и ЧС, промышленной, экологической, охранно-пожарной безопасности, охране труда и план расходов на 2019 г., 2020 г.;
- акт №1530 от 31.12.2017, счет на оплату №1530 от 11.12.2017;
- акт №369 от 31.03.2018, счет на оплату №369 от 12.03.2018;
- акт №821 от 30.06.2018, счет на оплату №821 от 11.06.2018;
- счет-фактура №1124 от 15.08.2018, счет на оплату №1124 от 15.08.2018;
- акт №1258 от 30.09.2018, счет на оплату №1258 от 10.09.2018;
- акт №1697 от 31.12.2018, счет на оплату №1698 от 10.12.2018;

- акт №368 от 31.03.2018, счет на оплату №368 от 12.03.2018;
- счет-фактура №705 от 24.05.2018, счет на оплату №705 от 24.05.2018;
- акт №704 от 31.05.2018, счет на оплату №704 от 31.05.2018;
- акт №1257 от 30.09.2018, счет на оплату №1257 от 10.09.2018;
- акт №1696 от 31.12.2018, счет на оплату №1697 от 10.12.2018;
- договор №3 от 10.01.2018, платежное поручение №85 от 29.01.2018;
- договор №2 от 10.01.2018, счет №53 от 23.04.2018, акт №000042 от 23.04.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 1 163 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 047 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **115 тыс. рублей.**

10. «Услуги банков»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 569 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, фактические расходы по данной статье приняты экспертом Службы в сумме 1 539 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 916 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ 2020 год подлежат расходы в размере **624 тыс. рублей.**

11. «Расходы на рекламу»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 229 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- счет-фактура от 18.01.2018, акт выполненных работ №ИПЛ-Т000155 от 18.01.2018, счет на оплату №Т000115 от 18.01.2018;
- акт №299 от 14.11.2017, счет на оплату №3289 от 14.11.2017;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №36/36 от 11.01.2018, счет №36 от 11.01.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №70/70 от 17.01.2018, счет №70 от 17.01.2018;
- акт об оказании услуг №00400048 от 29.12.2017, счет №00400050 от 29.12.2017;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №106/106 от 24.01.2018, счет №106 от 24.01.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №181/181 от 07.02.2018, счет №181 от 07.02.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах от 31.01.2018, счет от 31.01.2018;

- договор от 28.04.2018, счет на оплату №2390 от 28.04.2018, акт №2252 от 28.04.2018, товарная накладная №2252 от 28.04.2018;
- акт об оказании услуг №00400002 от 31.01.2018, счет №00400002 от 31.01.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №754/754 от 16.05.2018, счет №754 от 16.05.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №807/807 от 23.05.2018, счет №807 от 23.05.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №853/853 от 30.05.2018, счет №853 от 30.05.2018;
- счет №00400036 от 31.05.2018;
- счет №577 от 12.12.2017, акт оказанных услуг №577 от 12.12.2017;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №909/909 от 06.06.2018, счет №909 от 06.06.2018;
- акт об оказании услуг №00400023 от 11.05.2018, счет №00400026 от 11.05.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1195/1195 от 18.07.2018, счет №1195 от 18.07.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах от 25.07.2018, счет от 25.07.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1293/1293 от 01.08.2018, счет №1293 от 01.08.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1338/1338 от 08.08.2018, счет №1338 от 08.08.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1383/1383 от 15.08.2018, счет №1383 от 15.08.2018;
- акт об оказании услуг №0000-000007 от 29.06.2018;
- счет №114 от 27.06.2018, акт об оказании услуг №114 от 27.06.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1430/1430 от 22.08.2018, счет №1430 от 22.08.2018;
- акт №125 от 25.06.2018, счет на оплату №120 от 25.06.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1830/1830 от 24.10.2018, счет №1830 от 24.10.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1871/1871 от 31.10.2018, счет №1871 от 31.10.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1917/1917 от 07.11.2018, счет №1917 от 07.11.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1958/19587 от 14.11.2018, счет №1958 от 14.11.2018;
- договор на платные услуги по опубликованию печатного материала №14 от 19.12.2018, счет №0000-000016 от 19.12.2018, акт об оказании услуг №0000-000017 от 19.12.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические

расходы по данной статье затрат в сумме 98 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 33 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **64 тыс. рублей.**

12. «Расходы на регистрацию земли, оформление права собственности, паспортизация БТИ»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 088 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- отчет расходов за 2018 год по ГО и ЧС, промышленной, экологической, охранно-пожарной безопасности, охране труда и план расходов на 2019 г., 2020 г.;

- акт №1530 от 31.12.2017, счет на оплату №1530 от 11.12.2017;

- акт №369 от 31.03.2018, счет на оплату №369 от 12.03.2018;

- акт №821 от 30.06.2018, счет на оплату №821 от 11.06.2018;

- счет-фактура №1124 от 15.08.2018, счет на оплату №1124 от 15.08.2018;

- акт №1258 от 30.09.2018, счет на оплату №1258 от 10.09.2018;

- акт №1697 от 31.12.2018, счет на оплату №1698 от 10.12.2018;

- акт №368 от 31.03.2018, счет на оплату №368 от 12.03.2018;

- счет-фактура №705 от 24.05.2018, счет на оплату №705 от 24.05.2018;

- акт №704 от 31.05.2018, счет на оплату №704 от 31.05.2018;

- акт №1257 от 30.09.2018, счет на оплату №1257 от 10.09.2018;

- акт №1696 от 31.12.2018, счет на оплату №1697 от 10.12.2018;

- договор №3 от 10.01.2018, платежное поручение №85 от 29.01.2018;

- договор №2 от 10.01.2018, счет №53 от 23.04.2018, акт №000042 от 23.04.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 1 163 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 047 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **115 тыс. рублей.**

13. «Сертификация, экспертиза нормативов»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 99 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор №317-ОС/16 от 22.05.2017;

- счет-фактура №2 от 27.02.2018, акт сдачи-приемки работ по договору №317-ОС/16 от 22.05.2017 (1 этап) от 27.02.2018, счет на оплату №5 от 27.02.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Руководствуясь Постановлением ВС РФ № 305-АД15-19783 от 13.05.2016, действующим законодательством не предусмотрена обязанность сетевой организации по получению сертификата соответствия качества электрической энергии, выданного уполномоченным органом по сертификации. Суд отметил, что

конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат соответствия качества электрической энергии нет. Тот факт, что объектом сертификации является электрическая энергия в распределительных сетях сетевой организации, не свидетельствует о том, что сетевая организация является субъектом, на которого законодательством возложена обязанность по подтверждению соответствия продукции требованиям технических регламентов.

На основании вышеизложенного, расходы на проведение сертификации электроэнергии не подлежат компенсации в составе НВВ АО «КЭС».

14. «Установление санитарно-защитных зон»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 693 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор на выполнение работ по проведению измерений уровня шума и отбору проб воздуха, согласно плану графику мониторинга с последующим утверждением границ СЗЗ на объекте: ДЭС-5 АО «КЭС» для Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» № 11/17 от 20.02.2017;

- счет-фактура №20 от 13.04.2018, акт №15 от 13.04.2018;

- договор на выполнение кадастровых работ по подготовке текстового и графического описания санитарно-защитной зоны объекта ДЭС-5 АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», расположенного в п. Октябрьский Усть-Большерецкого района Камчатского края №040/17 от 18.04.2018;

- счет №77 от 17.05.2018, акт сдачи приемки по состоянию на 17.05.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 693 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 0 тыс. рублей. Таким образом, дополнительному учету при расчете НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **693 тыс. рублей.**

15. «Представительские расходы»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 273 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрен Основами ценообразования.

На основании вышеизложенного, данные расходы не подлежат компенсации в составе НВВ АО «КЭС».

16. «Технологическое присоединение к электрическим сетям»

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.

17. «Сохранение экономии по Соглашению»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 106 811 тыс. рублей.

Данные расходы отклонены в полном объеме как не соответствующие требованиям действующего законодательства.

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

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертами Службы определен необоснованный доход (расход), подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год в размере **38 222 тыс. рублей**, в том числе по статьям:

1. «Вспомогательные материалы»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 19 022 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- счета – фактуры, счета на оплату расходных материалов и инструментов при проведении ремонтных работ на объектах (по реестру);
- товарные накладные (по реестру);
- авансовые отчеты (по реестру);
- акты на списание расходных материалов и инструментов при проведении ремонтных работ на объектах (по реестру);
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 16 854 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 18 651 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 797 тыс. рублей**.

2. «Энергия на хозяйственные нужды»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 613 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор энергоснабжения (купи-продажи электрической энергии) №4660 от 15.06.2012;
- счет-фактура №ПЭ001250 от 31.01.2018, акт выполненных работ №ПЭ001250 от 31.01.2018;
- счет-фактура №ПЭ002904 от 28.02.2018, акт выполненных работ №ПЭ002904 от 28.02.2018;
- счет-фактура №ПЭ006924 от 31.03.2018, счет-фактура №ПЭ006887 от 31.03.2018, акт выполненных работ №ПЭ006887 от 31.03.2018;
- счет-фактура №ПЭ008198 от 30.04.2018, акт выполненных работ №ПЭ008198 от 30.04.2018;
- счет-фактура №ПЭ011615 от 31.05.2018, акт выполненных работ №ПЭ011615 от 31.05.2018;
- счет-фактура №ПЭ013499 от 30.06.2018, акт выполненных работ №ПЭ013499 от 30.06.2018;
- счет-фактура №ПЭ014712 от 31.07.2018;
- счет-фактура №ПЭ017525 от 31.08.2018, акт выполненных работ №ПЭ017525 от 31.08.2018;
- счет-фактура №ПЭ020117 от 30.09.2018, акт выполненных работ №ПЭ020117 от 30.09.2018;
- счет-фактура №ПЭ022721 от 31.10.2018, акт выполненных работ №ПЭ022721 от 31.10.2018;
- счет-фактура №ПЭ025228 от 30.11.2018, акт выполненных работ №ПЭ025228 от 30.11.2018;
- счет-фактура №ПЭ027584 от 31.12.2018, акт выполненных работ №ПЭ027584 от 31.12.2018;
- счет-квитанция на оплату за декабрь 2017 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за декабрь 2017 года (л/сч №00000930);
- счет-квитанция на оплату за январь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за январь 2018 года (л/сч №00000930);
- счет-квитанция на оплату за февраль 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за февраль 2018 года (л/сч №00000930);
- счет-квитанция на оплату за март 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за март 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за март 2018 года (л/сч №000001232);
- счет-квитанция на оплату за апрель 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за апрель 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за апрель 2018 года (л/сч №000001232);
- счет-квитанция на оплату за май 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за май 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за май 2018

года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за июнь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за июнь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за июнь 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за июль 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за июль 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за июль 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за август 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за август 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за август 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за сентябрь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за сентябрь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за сентябрь 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за октябрь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за октябрь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за октябрь 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за ноябрь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за ноябрь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за ноябрь 2018 года (л/сч №000001232);

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 613 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 784 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **171 тыс. рублей.**

3. «Проезд в отпуск»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 382 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- квитанция разных сборов К-0086-180117-0043 от 17.01.2018, квитанция электронного билета №5552484860059 от 17.01.2018, посадочные талоны;

- счет № 19967/03 от 04.09.2018, акт оказанных услуг (работ) № 19967/03/А от 04.09.2018, квитанция электронного билета № 5552486104994 от 05.09.2018;

- электронный билет №555 5987214804 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214806 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214807 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214798 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214800 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214801 от 21.12.2017, посадочные талоны, квитанции к приходному ордеру б/н от 21.12.2017, квитанция разных сборов №003080 от 21.12.2017, квитанция разных сборов №003083 от 21.12.2017, квитанция разных сборов №003082 от 21.12.2017;

- квитанция электронного билета №5552484860057 от 17.01.2018, квитанция электронного билета №5552484860058 от 17.01.2018, квитанция электронного билета №4212474562171 от 21.03.2018, квитанция электронного билета №4212474562172 от

21.03.2018, посадочные талоны, маршрутная квитанция электронного билета №4212472881094 от 17.01.2018, маршрутная квитанция электронного билета №4212472881095 от 17.01.2018, квитанции разных сборов;

- электронная квитанция за услуги серия ЭК №127348 от 14.04.2018, электронная квитанция за услуги серия ЭК №127347 от 14.04.2018, билеты на багаж, посадочные талоны, электронная квитанция за услуги серия ЭК №127343 от 14.04.2018, электронная квитанция за услуги серия ЭК №127344 от 14.04.2018, маршрутная квитанция электронного билета №4212475287932 от 14.04.2018, чек № 13 от 08.10.2018, чек № 887 от 08.10.2018, чек №71 от 21.10.2018, электронный билет №5552484498737 от 21.10.2018, страховой полис №0013723 от 21.10.2018, квитанция электронного билета №5552486180549 от 08.10.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 376 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 631 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **256 тыс. рублей.**

4. «Отчисления на социальные нужды»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 13 584 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2018 год, утвержденный приказом ФНС России от 10.10.2016 № ММВ-7-11/551@;

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения по форме 4-ФСС;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 13 584 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 16 038 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **2 454 тыс. рублей.**

5. «Средства на страхование»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 231 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- страховой полис серия ХХХ №0062200547 от 31.10.2018, счет №018-073-0032072 от 31.10.2018;

- страховой полис серия ХХХ №0062199290 от 31.10.2018, счет №018-073-

0032064 от 31.10.2018;

- страховой полис серия ХХХ №0062198609 от 31.10.2018, счет №018-073-0032061 от 31.10.2018;

- страховой полис серия №18730IKS00021, счет №018-073-0003410 от 20.02.2018;

- страховой полис серия 111 №0101921766 от 11.01.2018, счет №018-073-0000237 от 11.01.2018;

- договор страхования имущества №18730PW000386 от 14.05.2018;

- счет №018-073-0034694 от 21.11.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 11 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 72 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **61 тыс. рублей.**

б. «Налог на землю»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 82 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2018 год;

- договор аренды земельного участка №7-2017 от 01.08.2017, №2-2017 от 01.05.2017, №7-2015 от 01.12.2015, №10-2015 от 01.12.2015, №8-2015 от 01.12.2015, №3-2016 от 06.09.2016, №79 от 28.06.2010, №2-2016 от 16.06.2016, №4-2016 от 06.09.2016, №6-2015 от 01.12.2015, №20 от 18.06.2012;

- акты №000000039 от 31.12.2017, №000000038 от 30.11.2017, №000000037 от 31.10.2017, №000000036 от 30.09.2017, №000000017 от 31.08.2017, №000000016 от 31.07.2017, №000000015 от 30.06.2017, №У1 от 31.01.2018, №У2 от 28.02.2018, №У3 от 31.03.2018, №У4 от 30.04.2018, №У5 от 31.05.2018, №У6 от 30.06.2018.

- платежное поручение №332 от 15.08.2018.

- акты №У354 от 31.07.2018, №У355 от 31.08.2018, №У356 от 30.09.2018, №У357 от 31.10.2018, №У358 от 30.11.2018, №У359 от 31.12.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 80 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 103 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **22 тыс. рублей.**

7. «Плата за подготовку, переподготовку кадров»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 203 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- счет-фактура №00000023 от 22.03.2018, акт об оказании услуг №00000023 от 22.03.2018, счет №00000021 от 12.01.2018;
- счет-фактура №00000024 от 24.05.2018, акт об оказании услуг №00000024 от 24.05.2018;
- договор на оказание услуг №446 от 28.09.2018, счет №446 от 28.09.2018, акт оказанных услуг к договору №446 от 12.10.2018;
- договор-счет №2018-ЖКХ-ЭНЕРГОУПР-1Т/016-1 от 28.08.2018, акт №2506 от 12.10.2018;
- счет-фактура №00000312 от 02.11.2018, акт об оказании услуг №00000312 от 02.11.2018;
- договор на оказание услуг от 10.09.2017, счет на оплату №188 от 04.09.2017, акт приема-сдачи услуг, оказанных в соответствии с условиями договора от 17.09.2017;
- договор об образовании на обучение по образовательным программам среднего профессионального образования/профессиональной подготовке №6 от 15.06.2017;
- договор об образовании на обучение по образовательным программам среднего профессионального образования/профессиональной подготовке №34 от 28.08.2017;
- счет №00000081 от 25.10.2017, акт об оказании услуг №00000009 от 27.04.2018;
- счет №0000-000780 от 18.09.2018, акт №0000-000800 от 01.10.2018;
- счет-фактура №00000025 от 02.11.2018, акт об оказании услуг №00000025 от 02.11.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 168 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 194 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **26 тыс. рублей.**

8. «Командировочные расходы»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 47 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- разъездные удостоверения;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 32 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 761 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **729 тыс. рублей.**

9. «Нотариальные, адвокатские, юридические, аудиторские и консалтинговые услуги»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за

2018 год в сумме 1 288 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор на оказание аудиторских услуг №02 от 16.04.2018, акт №6 от 30.04.2018;

- договор поручения №02/2012/6 от 15.11.2012, расходный кассовый ордер №145 от 15.11.2012, договор №02/2012/8 от 10.12.2012, расходный кассовый ордер №120 от 27.09.2012;

- платежное поручение №783 от 02.10.2013, акт о приемке работ, платежное поручение №956 от 04.12.2013, акт о приемке работ, платежное поручение №966 от 06.12.2013, акт о приемке работ, платежное поручение №684 от 30.08.2013, акт о приемке работ;

- договор оказания юридических услуг №2 от 28.08.2018, акт сдачи-приемки оказанных услуг от 18.10.2018;

- соглашение об оказании юридической помощи №01 от 01.01.2014, платежное поручение №989 от 13.12.2013, платежное поручение №236 от 03.04.2014, платежное поручение №675 от 06.08.2015, платежное поручение №777 от 23.09.2016, платежное поручение №776 от 23.09.2016;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 245 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 303 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **1 058 тыс. рублей.**

10. «Услуги частной охранной компании»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 1 520 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор об оказании услуг по техническому обслуживанию технических средств охраны №11 от 12.12.2017;

- договор о централизованной охране объектов №12 от 12.12.2017;

- договор по физической охране объекта №227 от 09.03.2016;

- договор о централизованной охране объектов с использованием технических средств охраны (ТСО-ОПС) №226/Т от 09.03.2016;

- договор №2 от 10.01.2017;

- акт №001408 от 27.12.2017, счет №1408 от 27.12.2017;

- акт №102 от 31.01.2018, счет на оплату №102 от 31.01.2018;

- акт №5 от 31.01.2018, счет на оплату №5 от 31.01.2018;

- акт №2 от 25.01.2018, счет на оплату №2 от 25.01.2018;

- акт №3 от 05.01.2018, счет на оплату №3 от 05.01.2018;

- акт №4 от 05.01.2018, счет на оплату №4 от 05.01.2018;

- акт №221 от 28.02.2018, счет на оплату №221 от 28.02.2018;

- акт №188 от 28.02.2018, счет на оплату №188 от 28.02.2018;
- акт №189 от 28.02.2018, счет на оплату №189 от 28.02.2018;
- акт №310 от 31.03.2018, счет на оплату №310 от 31.03.2018;
- счет на оплату №309 от 31.03.2018;
- акт №307 от 31.03.2018, счет на оплату №307 от 31.03.2018;
- акты №462 от 30.04.2018, №424 от 30.04.2018, №425 от 30.04.2018;
- акт №584 от 31.05.2018, счет на оплату №584 от 31.05.2018;
- акт №545 от 31.05.2018, счет на оплату №545 от 31.05.2018;
- акт №546 от 31.05.2018, счет на оплату №546 от 31.05.2018;
- акт №696 от 30.06.2018, счет на оплату №696 от 30.06.2018;
- акт №697 от 30.06.2018, счет на оплату №697 от 30.06.2018;
- акт №701 от 30.06.2018, счет на оплату №701 от 30.06.2018;
- акт №787 от 31.07.2018, счет на оплату №787 от 31.07.2018;
- акт №822 от 31.07.2018, счет на оплату №822 от 31.07.2018;
- акт №788 от 31.07.2018, счет на оплату №788 от 31.07.2018;
- акт №911 от 31.08.2018, счет на оплату №911 от 31.08.2018;
- акт №910 от 31.08.2018, счет на оплату №910 от 31.08.2018;
- акт №949 от 31.08.2018, счет на оплату №949 от 31.08.2018;
- акт №1029 от 30.09.2018, счет на оплату №1029 от 28.09.2018;
- акт №1068 от 30.09.2018, счет на оплату №1068 от 30.09.2018;
- акт №1028 от 30.09.2018, счет на оплату №1028 от 28.09.2018;
- акт №1273 от 30.11.2018, счет на оплату №1273 от 30.11.2018;
- акт №1316 от 30.11.2018, счет на оплату №1316 от 30.11.2018;
- акт №1271 от 30.11.2018, счет на оплату №1271 от 30.11.2018;
- акт №1441 от 31.12.2018, счет на оплату №1441 от 31.12.2018;
- акт №1413 от 31.12.2018, счет на оплату №1413 от 31.12.2018;
- акт №1412 от 31.12.2018, счет на оплату №1412 от 31.12.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с представленными обосновывающими документами фактические расходы составили 1 486 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 1 702 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **216 тыс. рублей.**

11. «Прочие расходы»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 3 073 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договоры на оказание услуг (по реестру);
- счета – фактуры, счета на оплату услуг (по реестру);
- акты оказанных услуг (по реестру);
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Проанализировав представленные документы, экспертом приняты фактические расходы по данной статье затрат в сумме 2 707 тыс. рублей при утвержденных на 2018

год 2 896 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **189 тыс. рублей.**

12. Расходы, учитываемые в составе прибыли:

- «Налог на прибыль»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 6 288 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2018 год;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Согласно представленной налоговой декларации, а также расшифровки к ней, разбивка по видам деятельности отсутствует. Ввиду наличия у Общества других (нерегулируемых) видов деятельности, согласно сведений из ЕГРЮЛ, находящийся на официальном сайте налогового органа, Службой принят налог на прибыль, относящийся к регулируемому виду деятельности, в сумме 3 370 тыс. рублей при утвержденных на 2018 год 6 667 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **3 297 тыс. рублей.**

- «Прибыль на социальное развитие»

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 4 016 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- расшифровка денежных выплат по статье «Прибыль на социальные гарантии».

Экспертами с учетом принятой фактической численности 2018 года, приняты затраты по статье «Прибыль на социальное развитие» в сумме 143 тыс. руб. при утвержденных на 2018 год 149 тыс. рублей. Таким образом, исключению из расчета НВВ на 2020 год подлежат расходы в размере **6 тыс. рублей.**

• *Необоснованный доход, полученный в предыдущих периодах регулирования*

На основании отчетных данных предприятия о фактическом исполнении производственной программы объем реализации электрической энергии в 2018 году составил 23,391 млн. кВтч при утвержденном в размере 20,029 млн. кВтч. Отклонение составило 3,361 млн. кВтч. По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход, полученный в предыдущем периоде регулирования. Для определения величины средств, подлежащей исключению из НВВ на 2020 год, экспертом Службы был выполнен расчет экономически обоснованной стоимости энергии в 2018 году с учетом фактически сложившейся производственной программы. В расчет затрат были включены условно-переменные расходы (топливо, покупная энергия) на уровне фактически сложившихся, так как рост этих затрат обусловлен изменением производственной программы, условно-постоянные расходы включены в расчет на уровне утвержденных. Полезный отпуск

принят на уровне фактически сложившегося по итогам года. Таким образом, размер необоснованного дохода, полученного в 2018 году в результате превышения фактического полезного отпуска над утвержденным, составил **27 939,77 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 **41 888 тыс. рублей;**

- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **38 222 тыс. рублей.**

XIII. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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 АО «КЭС» 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

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 24 705 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- счета – фактуры, счета на оплату расходных материалов и инструментов при проведении ремонтных работ на объектах (по реестру);
- товарные накладные (по реестру);
- авансовые отчеты (по реестру);
- акты на списание расходных материалов и инструментов при проведении ремонтных работ на объектах (по реестру);
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 расчета-ми, экспертами Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 21 448 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%. В расчете дополнительно учтены расходы на содержание и ремонт ВЭУ АО «КЭС» в размере 1 439 тыс. рублей, а также расходы на создание аварийного (неснижаемого) запаса материалов для проведения ремонтно-восстановительных работ ВЭУ в размере 1 833 тыс. рублей.

Отклонено 3 256 тыс. рублей.

- Работы и услуги производственного характера

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 25 921 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договоры на оказание услуг (по реестру);
- договоры подряда (по реестру);
- акты сдачи - приемки выполненных работ (по реестру);
- счета – фактуры, счета на оплату ремонтных работ на объектах (по реестру);
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 22 638 тыс. рублей на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 3 283 тыс. рублей.

- Топливо на технологические цели

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 10 761 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по данной статье АО «КЭС» представлены следующие материалы:

- аналитическая записка по фактическому поступлению топлива за 12 месяцев 2018 г.;

- договор поставки нефтепродуктов №01-0207/18 от 02.07.2018;
- счет-фактура №101 от 11.07.2018, счет на оплату №102 от 03.07.2018;
- счет-фактура №110/11 от 08.08.2018, счет на оплату №116 от 07.08.2018;
- счет-фактура №113 от 17.08.2018, счет на оплату №118 от 13.08.2018;
- счет-фактура №119/1 от 06.09.2018, счет на оплату №127 от 03.09.2018;
- акт на списание топлива от 10.01.2019.

При расчете цены поставки дизельного топлива на 2020 год экспертами Службы применены следующие индексы роста цен:

- производство нефтепродуктов 2019/2018 – 101,1%, 2020/2019 – 99,6 %;
- услуги по доставке топлива 2019/2018 – 105,1%, 2020/2019 – 104,3 %.

С учетом данных индексов экономически обоснованная цена на приобретение 1 тонны дизельного топлива в 2020 году по приходу сформирована в размере 59 500 руб./тнт.

Цена одной тонны дизельного топлива по расходу сформирована с учетом переходящего остатка на 01.01.2019 в размере 59 609 руб./тнт.

С учетом внесенных корректировок, объем затрат на дизельное топливо для производства электрической энергии на 2020 год включен в расчет в размере 10 179 тыс. рублей. (расчет в формате таблиц П1.9, П1.10, П1.11 прилагается).

- Энергия на технологические цели

Затраты по данной статье были сформированы экспертом Службы исходя из объема покупной электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Камчатскэнерго» в размере 15,708 млн. кВтч, в том числе:

- 1 полугодие 2020 года - 5,989 млн. кВтч;
- 2 полугодие 2020 года - 9,718 млн. кВтч.

Индивидуальный тариф на покупку электрической энергии производства ПАО «Камчатскэнерго» на 2020 год:

- на период с 01 января 2020 года по 30 июня 2020 года – 6,464 руб./кВтч (без НДС);
- на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года – 6,900 руб./кВтч (без НДС).

Затраты на покупку электроэнергии по расчету эксперта составят:

- 1 полугодие 2020 года - 38 714 тыс. рублей;
- 2 полугодие 2020 года – 67 057 тыс. рублей.

Расходы по данной статье приняты экспертом Службы в расчет в размере **105 770 тыс. рублей.**

- Энергия на хозяйственные нужды

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 691 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) №4660 от 15.06.2012;
- счет-фактура №ПЭ001250 от 31.01.2018, акт выполненных работ №ПЭ001250 от 31.01.2018;
- счет-фактура №ПЭ002904 от 28.02.2018, акт выполненных работ №ПЭ002904 от 28.02.2018;
- счет-фактура №ПЭ006924 от 31.03.2018, счет-фактура №ПЭ006887 от 31.03.2018, акт выполненных работ №ПЭ006887 от 31.03.2018;
- счет-фактура №ПЭ008198 от 30.04.2018, акт выполненных работ №ПЭ008198 от 30.04.2018;
- счет-фактура №ПЭ011615 от 31.05.2018, акт выполненных работ №ПЭ011615 от 31.05.2018;
- счет-фактура №ПЭ013499 от 30.06.2018, акт выполненных работ №ПЭ013499 от 30.06.2018;
- счет-фактура №ПЭ014712 от 31.07.2018;
- счет-фактура №ПЭ017525 от 31.08.2018, акт выполненных работ №ПЭ017525 от 31.08.2018;
- счет-фактура №ПЭ020117 от 30.09.2018, акт выполненных работ №ПЭ020117 от 30.09.2018;
- счет-фактура №ПЭ022721 от 31.10.2018, акт выполненных работ №ПЭ022721 от 31.10.2018;
- счет-фактура №ПЭ025228 от 30.11.2018, акт выполненных работ №ПЭ025228 от 30.11.2018;
- счет-фактура №ПЭ027584 от 31.12.2018, акт выполненных работ №ПЭ027584 от 31.12.2018;
- счет-квитанция на оплату за декабрь 2017 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за декабрь 2017 года (л/сч №00000930);
- счет-квитанция на оплату за январь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за январь 2018 года (л/сч №00000930);

- счет-квитанция на оплату за февраль 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за февраль 2018 года (л/сч №00000930);

- счет-квитанция на оплату за март 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за март 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за март 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за апрель 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за апрель 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за апрель 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за май 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за май 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за май 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за июнь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за июнь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за июнь 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за июль 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за июль 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за июль 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за август 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за август 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за август 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за сентябрь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за сентябрь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за сентябрь 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за октябрь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за октябрь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за октябрь 2018 года (л/сч №000001232);

- счет-квитанция на оплату за ноябрь 2018 года (л/сч №00000410), счет-квитанция на оплату за ноябрь 2018 года (л/сч №00000930), счет-квитанция на оплату за ноябрь 2018 года (л/сч №000001232);

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **661 тыс. рублей**, на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 30 тыс. рублей.

- Затраты на оплату труда (с проездом)

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 82 927 тыс. рублей.

• **Фонд оплаты труда**

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. Последним расчетным периодом, подтверждающим фактическую численность предприятия, является 2018 год.

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 72 871 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по данной статье АО «КЭС» представлены следующие материалы:

- Коллективный договор АО «КЭС» на 2018 - 2020 годы;
- сведения о фактических выплатах, включенных в фонд заработной платы и выплатах социального характера за 2018 год;
- штатное расписание на 31.12.2018 год;
- расчет минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда;
- расчет средней ступени по оплате труда за 2018, 2019 и 2020 годы;
- расчет нормативной численности работников АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020 год согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020 год согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».
- расчет нормативной численности рабочих АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на 2020 год согласно приказу от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;
- приказы №166-лс от 29.01.2018, 48-лс от 10.04.2018, №212-лс от 11.07.2018, №244-лс от 22.10.2018, №11-лс от 22.01.2019 «Об изменении тарифной ставки»;
- приказ №вн-169 от 09.02.2018 «О премии за январь 2018 года»;
- приказ №вн-179 от 06.03.2018 «О премии за февраль 2018 года»;
- приказ №вн-189 от 05.04.2018 «О премии за март 2018 года»;
- приказ №вн-194 от 08.05.2018 «О премии за апрель 2018 года»;
- приказ №вн-207 от 06.06.2018 «О премии за май 2018 года»;
- приказ №вн-210 от 09.07.2018 «О премии за июнь 2018 года»;
- приказ №вн-223 от 06.08.2018 «О премии за июль 2018 года»;
- приказ №вн-230 от 05.09.2018 «О премии за август 2018 года»;
- приказ №вн-242 от 12.10.2018 «О премии за сентябрь 2018 года»;

- приказ №вн-248 от 06.11.2018 «О премии за октябрь 2018 года»;
- приказ №вн-256 от 04.12.2018 «О премии за ноябрь 2018 года»;
- приказ №вн-1 от 09.01.2019 «О премии за декабрь 2018 года»;
- приказ №вн-20 от 11.02.2019 «О премии за январь 2019 года»;
- приказ №вн-30 от 04.03.2019 «О премии за февраль 2019 года»;
- приказ №вн-44 от 05.04.2019 «О премии за март 2019 года».

По данным АО «КЭС», представленным в составе тарифной заявки (таблица № 16) на 2020 год, фактическая численность в 2018 году составила 46 человек.

Экспертом Службы по данной статье определены следующие показатели:

1) численность в количестве 46 человек, на уровне фактической численности персонала, сложившейся по итогам 2018 года. В расчете дополнительно учтена 1 штатная единица, связанная с увеличением в 2020 году объектов электросетевого хозяйства, предусмотренным инвестиционной программой АО «КЭС» в сфере электроэнергетики на 2018-2020 годы, утвержденной постановлением Службы от 14.08.2017 №544. Таким образом, на 2020 год экспертом принята численность в количестве 47 человек;

2) минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2020 год сформирована экспертом Службы в размере **8 773 рублей**;

3) фонд оплаты труда на 2020 год в размере **78 888 тыс. рублей** сформирован экспертом Службы исходя из среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия;

3) процент выплат по текущему премированию в размере 55%;

4) выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки приняты на уровне 180%.

Таким образом, среднемесячная оплата труда на 1 работника составит **139 873 рублей**, рост относительно утвержденной на 2019 год – 131 %.

Отклонено 3 035 тыс. руб.

• **Проезд в отпуск**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 003 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- квитанция разных сборов К-0086-180117-0043 от 17.01.2018, квитанция электронного билета №5552484860059 от 17.01.2018, посадочные талоны;
- счет № 19967/03 от 04.09.2018, акт оказанных услуг (работ) № 19967/03/А от 04.09.2018, квитанция электронного билета № 5552486104994 от 05.09.2018;
- электронный билет №555 5987214804 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214806 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214807 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214798 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214800 от 21.12.2017, электронный билет №555 5987214801 от 21.12.2017, посадочные талоны, квитанции к приходному ордеру б/н от 21.12.2017, квитанция разных сборов №003080 от 21.12.2017, квитанция разных сборов №003083 от

21.12.2017, квитанция разных сборов №003082 от 21.12.2017;

- квитанция электронного билета №5552484860057 от 17.01.2018, квитанция электронного билета №5552484860058 от 17.01.2018, квитанция электронного билета №4212474562171 от 21.03.2018, квитанция электронного билета №4212474562172 от 21.03.2018, посадочные талоны, маршрутная квитанция электронного билета №4212472881094 от 17.01.2018, маршрутная квитанция электронного билета №4212472881095 от 17.01.2018, квитанции разных сборов;

- электронная квитанция за услуги серия ЭК №127348 от 14.04.2018, электронная квитанция за услуги серия ЭК №127347 от 14.04.2018, биле-ты на багаж, посадочные талоны, электронная квитанция за услуги серия ЭК №127343 от 14.04.2018, электронная квитанция за услуги серия ЭК №127344 от 14.04.2018, маршрутная квитанция электронного билета №4212475287932 от 14.04.2018, чек №13 от 08.10.2018, чек №887 от 08.10.2018, чек №71 от 21.10.2018, электронный билет №5552484498737 от 21.10.2018, страховой полис №0013723 от 21.10.2018, квитанция электронного билета №5552486180549 от 08.10.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **405 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 598 тыс. рублей.

- Отчисления на социальные нужды

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 27 854 тыс. рублей.

Расчет затрат произведен экспертом Службы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, в соответствии с которой применяются следующие тарифы страховых взносов:

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

Дополнительно учтены расходы в соответствии с Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год» с учетом положений Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год и на плановый период

2020 и 2021 годов» на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 % от расчетного фонда оплаты труда на 2020 год (в соответствии с формой 4-ФСС).

Отчисления на социальные нужды на 2020 год приняты в расчет НВВ с учетом откорректированного Службой экономически обоснованного размера фонда оплаты труда в сумме **20 758 тыс. рублей**, в том числе:

- Пенсионный фонд – **15 176 тыс. рублей**;
- Фонд социального страхования – **1 243 тыс. рублей**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **4 023 тыс. рублей**;
- Страховые взносы от несчастных случаев (0,4 % от фонда оплаты труда) – **316 тыс. рублей**.

- Амортизация основных средств

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 12 914 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

-инвентарные карточки объектов основных средств по форме ОС-6 (по всем объектам);

-ведомость амортизации за 2018 год, 10 месяцев 2019 года, содержащие пообъектный перечень ОС, инвентарные номера ОС, балансовую стоимость, начисленную амортизацию на начало периода, за отчетный период, на конец отчетного периода, срок полезного использования, сведения о направлении использования объектов ОС.

Порядок начисления амортизации закреплён в учетной политике АО «КЭС».

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В результате проведенного экспертом Службы анализа представленных документов выявлено, что АО «КЭС» при определении сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе не применяет срок в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункт 27 Основ ценообразования. Экспертом, в рамках соблюдения пункта 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования (согласно инвентарных карточек учета основных средств), в результате чего сложилась сумма 1 965 тыс. рублей, которая принимается экспертом как экономически обоснованная. Пообъектный расчет амортизационных отчислений с указанием наименования объектов, даты принятия к учету, первоначальной и балансовой стоимости объектов, а также сроков полезного использования представлен в приложении № 7.

Эксперты предлагают включить в расчет тарифов на 2020 год размер

амортизационных отчислений в размере 12 746 тыс. рублей, рассчитанный на основании фактических отчислений по итогам 2018 года, а также предполагаемой величины отчислений в 2019 году.

- Прочие расходы, всего:

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 31 812 тыс. рублей.

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет в размере **11 139 тыс. рублей** в том числе:

• *Средства на страхование*

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 253 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- страховой полис серия ХХХ №0062200547 от 31.10.2018, счет №018-073-0032072 от 31.10.2018;

- страховой полис серия ХХХ №0062199290 от 31.10.2018, счет №018-073-0032064 от 31.10.2018;

- страховой полис серия ХХХ №0062198609 от 31.10.2018, счет №018-073-0032061 от 31.10.2018;

- страховой полис серия №18730IKS00021, счет №018-073-0003410 от 20.02.2018;

- страховой полис серия 111 №0101921766 от 11.01.2018, счет №018-073-0000237 от 11.01.2018;

- договор страхования имущества №18730PW000386 от 14.05.2018;

- счет №018-073-0034694 от 21.11.2018;

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **12 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 241 тыс. рублей.

• ***Плата за предельно допустимые выбросы***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 7 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 г.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **0,214 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года.

Отклонено 6,351 тыс. рублей.

• **Налог на землю, арендная плата за землю**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 113 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговая декларация по земельному налогу за 2018 г;
- договор аренды земельного участка №7-2017 от 01.08.2017;
- договор аренды земельного участка №2-2017 от 01.05.2017;
- договор аренды земельного участка №7-2015 от 01.12.2015;
- договор аренды земельного участка №10-2015 от 01.12.2015;
- договор аренды земельного участка №8-2015 от 01.12.2015;
- договор аренды земельного участка №3-2016 от 06.09.2016;
- договор аренды земельного участка №79 от 28.06.2010;
- договор аренды земельного участка №2-2016 от 16.06.2016;
- договор аренды земельного участка №4-2016 от 06.09.2016;
- договор аренды земельного участка №6-2015 от 01.12.2015;
- договор аренды земельного участка №20 от 18.06.2012;
- акты №00000039 от 31.12.2017, №00000038 от 30.11.2017, №00000037 от 31.10.2017, №00000036 от 30.09.2017, №00000017 от 31.08.2017, №00000016 от 31.07.2017, №00000015 от 30.06.2017, №У1 от 31.01.2018, №У2 от 28.02.2018, №У3 от 31.03.2018, №У4 от 30.04.2018, №У5 от 31.05.2018, №У6 от 30.06.2018;
- платежное поручение №332 от 15.08.2018;
- акты №У354 от 31.07.2018, №У355 от 31.08.2018, №У356 от 30.09.2018, №У357 от 31.10.2018, №У358 от 30.11.2018, №У359 от 31.12.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **80 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года.

Отклонено 32,79 тыс. рублей.

• **Налог на транспортные средства**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 92 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 г.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **81 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года.

Отклонено 11 тыс. рублей.

- **Налог на имущество**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 885 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2018 г;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

В соответствии с п. 33(1) Основ ценообразования в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В соответствии со ст. 380 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая) (от 05.08.2000 № 117-ФЗ) (далее – Налоговый кодекс РФ) налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента. При этом, налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении магистральных трубопроводов, линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, не могут превышать в 2018 году - 1,9 процента.

На территории Камчатского края принят Закон Камчатского края от 22.11.2007 № 688 «О налоге на имущество организаций в Камчатском крае», определяющий налоговые ставки, особенности определения налоговой базы в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, порядок и сроки уплаты налога, налоговые льготы и основание для использования налоговых льгот.

Учитывая вышеизложенное, экспертом Службы была произведена оценка представленной информации по расчету налога на имущество за 2018 год и определены фактические расходы на уровне 2 175 тыс. рублей, а также рассчитан налог на имущество организаций на 2020 год и принят в размере 1 528 тыс. рублей.

- **Арендная плата**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 12 840 тыс. рублей.

В соответствии с информационным письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15, расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за

2018 год в сумме 135 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор аренды нежилого помещения б/н от 27.02.2015;
- дополнительное соглашение б/н от 02.03.2015 к договору аренды нежилого помещения б/н от 27.02.2015.

В составе тарифной заявки не представлены обосновывающие документы от собственника имущества, подтверждающие расходы, связанные с использованием арендованного имущества (амортизация, налог на имущество и другие обязательные платежи).

Расходы по данной статье отклонены экспертом Службы в полном объеме.

• ***Плата за подготовку кадров***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 920 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- счет-фактура №00000023 от 22.03.2018, акт об оказании услуг №00000023 от 22.03.2018, счет №00000021 от 12.01.2018;
- счет-фактура №00000024 от 24.05.2018, акт об оказании услуг №00000024 от 24.05.2018;
- договор на оказание услуг №446 от 28.09.2018, счет №446 от 28.09.2018, акт оказанных услуг к договору №446 от 12.10.2018;
- договор-счет №2018-ЖКХ-ЭНЕРГОУПР-ИТ/016-1 от 28.08.2018, акт №2506 от 12.10.2018;
- счет-фактура №00000312 от 02.11.2018, акт об оказании услуг №00000312 от 02.11.2018;
- договор на оказание услуг от 10.09.2017, счет на оплату №188 от 04.09.2017, акт приема-сдачи услуг, оказанных в соответствии с условиями договора от 17.09.2017;
- договор об образовании на обучение по образовательным программам среднего профессионального образования/профессиональной подготовке №6 от 15.06.2017;
- договор об образовании на обучение по образовательным программам среднего профессионального образования/профессиональной подготовке №34 от 28.08.2017;
- счет №00000081 от 25.10.2017, акт об оказании услуг №00000009 от 27.04.2018;
- счет №0000-000780 от 18.09.2018, акт №0000-000800 от 01.10.2018;
- счет-фактура №00000025 от 02.11.2018, акт об оказании услуг №00000025 от 02.11.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **182 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено / 738 тыс. рублей.

• **Командировочные расходы**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 723 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- разъездные удостоверения;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **34 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено / 689 тыс. рублей.

• **Расходы на ГО и ЧС, промышленную и пожарную безопасность**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 990 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- отчет расходов за 2018 год по ГО и ЧС, промышленной, экологической, охранно-пожарной безопасности, охране труда и план расходов на 2019 г., 2020 г.;
- акт №1530 от 31.12.2017, счет на оплату №1530 от 11.12.2017;
- акт №369 от 31.03.2018, счет на оплату №369 от 12.03.2018;
- акт №821 от 30.06.2018, счет на оплату №821 от 11.06.2018;
- счет-фактура №1124 от 15.08.2018, счет на оплату №1124 от 15.08.2018;
- акт №1258 от 30.09.2018, счет на оплату №1258 от 10.09.2018;
- акт №1697 от 31.12.2018, счет на оплату №1698 от 10.12.2018;
- акт №368 от 31.03.2018, счет на оплату №368 от 12.03.2018;
- счет-фактура №705 от 24.05.2018, счет на оплату №705 от 24.05.2018;
- акт №704 от 31.05.2018, счет на оплату №704 от 31.05.2018;
- акт №1257 от 30.09.2018, счет на оплату №1257 от 10.09.2018;
- акт №1696 от 31.12.2018, счет на оплату №1697 от 10.12.2018;

- договор №3 от 10.01.2018, платежное поручение №85 от 29.01.2018;
- договор №2 от 10.01.2018, счет №53 от 23.04.2018, акт №000042 от 23.04.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **1 254 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 737 тыс. рублей.

- **Услуги банков**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 717 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **1 660 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 57 тыс. рублей.

- **Расходы на рекламу**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 251 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- счет-фактура от 18.01.2018, акт выполненных работ №ИПЛ-Т000155 от 18.01.2018, счет на оплату №Т000115 от 18.01.2018;
- акт №299 от 14.11.2017, счет на оплату №3289 от 14.11.2017;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №36/36 от 11.01.2018, счет №36 от 11.01.2018;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №70/70 от 17.01.2018, счет №70 от 17.01.2018;
- акт об оказании услуг №00400048 от 29.12.2017, счет №00400050 от 29.12.2017;
- акт об оказанных услугах, выполненных работах №106/106 от 24.01.2018, счет

№106 от 24.01.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №181/181 от 07.02.2018, счет №181 от 07.02.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах от 31.01.2018, счет от 31.01.2018;

- договор от 28.04.2018, счет на оплату №2390 от 28.04.2018, акт №2252 от 28.04.2018, товарная накладная № 2252 от 28.04.2018;

- акт об оказании услуг №00400002 от 31.01.2018, счет №00400002 от 31.01.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №754/754 от 16.05.2018, счет №754 от 16.05.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №807/807 от 23.05.2018, счет №807 от 23.05.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №853/853 от 30.05.2018, счет №853 от 30.05.2018;

- счет №00400036 от 31.05.2018;

- счет №577 от 12.12.2017, акт оказанных услуг №577 от 12.12.2017.

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №909/909 от 06.06.2018, счет №909 от 06.06.2018;

- акт об оказании услуг №00400023 от 11.05.2018, счет №00400026 от 11.05.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1195/1195 от 18.07.2018, счет №1195 от 18.07.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах от 25.07.2018, счет от 25.07.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1293/1293 от 01.08.2018, счет №1293 от 01.08.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1338/1338 от 08.08.2018, счет №1338 от 08.08.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1383/1383 от 15.08.2018, счет №1383 от 15.08.2018;

- акт об оказании услуг №0000-000007 от 29.06.2018;

- счет №114 от 27.06.2018, акт об оказании услуг №114 от 27.06.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1430/1430 от 22.08.2018, счет №1430 от 22.08.2018;

- акт №125 от 25.06.2018, счет на оплату №120 от 25.06.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1830/1830 от 24.10.2018, счет №1830 от 24.10.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1871/1871 от 31.10.2018, счет №1871 от 31.10.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1917/1917 от 07.11.2018, счет №1917 от 07.11.2018;

- акт об оказанных услугах, выполненных работах №1958/19587 от 14.11.2018, счет №1958 от 14.11.2018;

- договор на платные услуги по опубликованию печатного материала №14 от 19.12.2018, счет №0000-000016 от 19.12.2018, акт об оказании услуг №0000-000017 от 19.12.2018.

Учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрено Основами ценообразования.

На основании вышеизложенного, при расчете НВВ на 2020 год данные расходы отклонены в полном объеме.

• ***Расходы на регистрацию земли, оформление права собственности***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 269 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- отчет расходов за 2018 год по ГО и ЧС, промышленной, экологической, охранно-пожарной безопасности, охране труда и план расходов на 2019 г., 2020 г.;
- акт №1530 от 31.12.2017, счет на оплату №1530 от 11.12.2017;
- акт №369 от 31.03.2018, счет на оплату №369 от 12.03.2018;
- акт №821 от 30.06.2018, счет на оплату №821 от 11.06.2018;
- счет-фактура №1124 от 15.08.2018, счет на оплату №1124 от 15.08.2018;
- акт №1258 от 30.09.2018, счет на оплату №1258 от 10.09.2018;
- акт №1697 от 31.12.2018, счет на оплату №1698 от 10.12.2018;
- акт №368 от 31.03.2018, счет на оплату №368 от 12.03.2018;
- счет-фактура №705 от 24.05.2018, счет на оплату №705 от 24.05.2018;
- акт №704 от 31.05.2018, счет на оплату №704 от 31.05.2018;
- акт №1257 от 30.09.2018, счет на оплату №1257 от 10.09.2018;
- акт №1696 от 31.12.2018, счет на оплату №1697 от 10.12.2018;
- договор №3 от 10.01.2018, платежное поручение №85 от 29.01.2018;
- договор №2 от 10.01.2018, счет №53 от 23.04.2018, акт №000042 от 23.04.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **822 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2019 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%.

Отклонено 447 тыс. рублей.

• ***Сертификация, экспертиза нормативов***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 108 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор №317-ОС/16 от 22.05.2017;
- счет-фактура №2 от 27.02.2018, акт сдачи-приемки работ по договору №317-ОС/16 от 22.05.2017 (1 этап) от 27.02.2018, счет на оплату №5 от 27.02.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Руководствуясь Постановлением ВС РФ № 305-АД15-19783 от 13.05.2016, действующим законодательством не предусмотрена обязанность сетевой организации по получению сертификата соответствия качества электрической энергии, выданного уполномоченным органом по сертификации. Суд отметил, что конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат соответствия качества электрической энергии нет. Тот факт, что объектом сертификации является электрическая энергия в распределительных сетях сетевой организации, не свидетельствует о том, что сетевая организация является субъектом, на которого законодательством возложена обязанность по подтверждению соответствия продукции требованиям технических регламентов.

На основании вышеизложенного, расходы на проведение сертификации электроэнергии отклонены экспертом Службы в полном объеме.

Отклонено 108 тыс. руб.

- ***Установление санитарно-защитных зон***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 200 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор на выполнение работ по проведению измерений уровня шума и отбору проб воздуха, согласно плану графику мониторинга с последующим утверждением границ СЗЗ на объекте: ДЭС-5 АО «КЭС» для Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» № 11/17 от 20.02.2017;
- счет-фактура №20 от 13.04.2018, акт №15 от 13.04.2018;
- договор на выполнение кадастровых работ по подготовке текстового и графического описания санитарно-защитной зоны объекта ДЭС-5 АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», расположенного в п. Октябрьский Усть - Большерецкого района Камчатского края №040/17 от 18.04.2018;
- счет №77 от 17.05.2018, акт сдачи приемки по состоянию на 17.05.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере 200 тыс. рублей на уровне предложения организации.

- ***Расходы на нотариальные, адвокатские, юридические и консалтинговые услуги***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 384 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор на оказание аудиторских услуг №02 от 16.04.2018, акт №6 от 30.04.2018;
- договор поручения №02/2012/6 от 15.11.2012, расходный кассовый ордер №145 от 15.11.2012, договор №02/2012/8 от 10.12.2012, расходный кассовый ордер №120 от 27.09.2012;
- платежное поручение №783 от 02.10.2013, акт о приемке работ, платежное поручение №956 от 04.12.2013, акт о приемке работ, платежное поручение №966 от 06.12.2013, акт о приемке работ, платежное поручение №684 от 30.08.2013, акт о приемке работ;
- договор оказания юридических услуг №2 от 28.08.2018, акт сдачи-приемки оказанных услуг от 18.10.2018;
- соглашение об оказании юридической помощи №01 от 01.01.2014, платежное поручение №989 от 13.12.2013, платежное поручение №236 от 03.04.2014, платежное поручение №675 от 06.08.2015, платежное поручение №777 от 23.09.2016, платежное поручение №776 от 23.09.2016;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **264 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено / 119 тыс. рублей.

• ***Услуги частной охранной компании***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1 663 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договор об оказании услуг по техническому обслуживанию технических средств охраны №11 от 12.12.2017;
- договор о централизованной охране объектов №12 от 12.12.2017;
- договор по физической охране объекта №227 от 09.03.2016;
- договор о централизованной охране объектов с использованием технических средств охраны (ТСО-ОПС) №226/Т от 09.03.2016;
- договор №2 от 10.01.2017;
- акт №001408 от 27.12.2017, счет №1408 от 27.12.2017;
- акт №102 от 31.01.2018, счет на оплату №102 от 31.01.2018;
- акт №5 от 31.01.2018, счет на оплату №5 от 31.01.2018;

- акт №2 от 25.01.2018, счет на оплату №2 от 25.01.2018;
- акт №3 от 05.01.2018, счет на оплату №3 от 05.01.2018;
- акт №4 от 05.01.2018, счет на оплату №4 от 05.01.2018;
- акт №221 от 28.02.2018, счет на оплату №221 от 28.02.2018;
- акт №188 от 28.02.2018, счет на оплату №188 от 28.02.2018;
- акт №189 от 28.02.2018, счет на оплату №189 от 28.02.2018;
- акт №310 от 31.03.2018, счет на оплату №310 от 31.03.2018;
- счет на оплату №309 от 31.03.2018;
- акт №307 от 31.03.2018, счет на оплату №307 от 31.03.2018;
- акты №462 от 30.04.2018, №424 от 30.04.2018, №425 от 30.04.2018;
- акт №584 от 31.05.2018, счет на оплату №584 от 31.05.2018;
- акт №545 от 31.05.2018, счет на оплату №545 от 31.05.2018;
- акт №546 от 31.05.2018, счет на оплату №546 от 31.05.2018;
- акт №696 от 30.06.2018, счет на оплату №696 от 30.06.2018;
- акт №697 от 30.06.2018, счет на оплату №697 от 30.06.2018;
- акт №701 от 30.06.2018, счет на оплату №701 от 30.06.2018;
- акт №787 от 31.07.2018, счет на оплату №787 от 31.07.2018;
- акт №822 от 31.07.2018, счет на оплату №822 от 31.07.2018;
- акт №788 от 31.07.2018, счет на оплату №788 от 31.07.2018;
- акт №911 от 31.08.2018, счет на оплату №911 от 31.08.2018;
- акт №910 от 31.08.2018, счет на оплату №910 от 31.08.2018;
- акт №949 от 31.08.2018, счет на оплату №949 от 31.08.2018;
- акт №1029 от 30.09.2018, счет на оплату №1029 от 28.09.2018;
- акт №1068 от 30.09.2018, счет на оплату №1068 от 30.09.2018;
- акт №1028 от 30.09.2018, счет на оплату №1028 от 28.09.2018;
- акт №1273 от 30.11.2018, счет на оплату №1273 от 30.11.2018;
- акт №1316 от 30.11.2018, счет на оплату №1316 от 30.11.2018;
- акт №1271 от 30.11.2018, счет на оплату №1271 от 30.11.2018;
- акт №1441 от 31.12.2018, счет на оплату №1441 от 31.12.2018;
- акт №1413 от 31.12.2018, счет на оплату №1413 от 31.12.2018;
- акт №1412 от 31.12.2018, счет на оплату №1412 от 31.12.2018;
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **1 603 тыс. рублей** на уровне утвержденных затрат на 2019 год с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 60 тыс. рублей.

• **Представительские расходы**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 300 тыс. руб.

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены фактические расходы за 2018 год в сумме 273 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

Учет данных расходов в составе НВВ регулируемых организаций не предусмотрен Основами ценообразования.

На основании вышеизложенного, данные расходы не подлежат компенсации в составе НВВ АО «КЭС».

- ***Прочие (в прочих)***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 4 099 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов по фактическим расходам за 2018 год по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие копии документов:

- договоры на оказание услуг (по реестру);
- счета – фактуры, счета на оплату услуг (по реестру);
- акты оказанных услуг (по реестру);
- бухгалтерские карточки счетов за 2018 год.

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 предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **2 919 тыс. рублей** на уровне подтвержденных фактических затрат по итогам 2018 года с учетом прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2020/2019 – 103,0%, 2019/2018 – 104,7%.

Отклонено 1 180 тыс. рублей.

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

Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли, приняты экспертами Службы в сумме **93 193 тыс. рублей** и включают:

- **прибыль на развитие производства** в сумме **82 451 тыс. рублей** (в соответствии с инвестиционной программой АО «КЭС» на 2018-2020 годы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 с учетом изменений, внесенных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2019 № 248);

- **прибыль на социальное развитие** – расходы приняты в расчет в размере 157 тыс. руб. из расчета 278руб. в мес. на 1 человека;

- **дивиденды по акциям** – данные расходы не предусмотрены Основами ценообразования и не являются обязательными, в связи с чем не подлежат учету при

расчете НВВ на 2020 год;

- **прибыль на прочие цели** - «проценты за пользование кредитом» - в сумме **7 214 тыс. рублей** (экспертами Службы затраты на 2020 год сформированы с учетом планируемого привлечения кредитных ресурсов на покрытие кассового разрыва в связи с необходимостью выполнения инвестиционной программы, утвержденной постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 544 с учетом изменений, внесенных постановлением Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.11.2019 № 248).

- налоги, сборы, платежи, в том числе, налог на прибыль – в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в расчет включена величина налога на прибыль в размере **3 370 тыс. руб.**, на уровне суммы, принятой Службой по факту 2018 года.

XV. Долгосрочные параметры регулирования АО «КЭС» 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.

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 90 961 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 – 90961 тыс. руб., в 2021 году – 93384 тыс. руб., в 2022 году – 96148 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 – 15 707 тыс. рублей, в 2021 году – 16 269 тыс. рублей, в 2022 году – 16 853 тыс. рублей.

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) (приложение Д4 к настоящему Экспертному заключению) в j -том расчетном периоде регулирования (РЭ $_j$), в соответствии с пунктом 27 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 – 10 179 тыс. рублей, в 2021 году – 10 586 тыс. рублей, в 2022 году – 11 010 тыс. рублей.

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

4.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 31250 тыс. руб., на 2021 год – 0 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

4.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – 10 222 тыс. рублей, в 2021 – 0 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

В результате необходимая валовая выручка по производству электрической энергии методом индексации установленных тарифов составит:

- в 2020 году – 158 319 тыс. руб.
- в 2021 году – 107 585 тыс. руб.;
- в 2022 году – 110 840 тыс. руб.

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.

1. 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:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i - B_i, (1)$$

$$HBB_{2020}^{cod} = PP_{2020} + NP_{2020} + B_{2020}$$

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + NP_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} * КНК_i, (2)$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$; $i = 2021, 2022$ годы);

PP_i, PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов;

NP_i, NP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически

обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования

B_i - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_i соответствует величине $V_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

KHK_i - 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.

Расчет необходимой величины расходов, включаемых в себестоимость, представлен в таблице № П1.15 Экспертного заключения.

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

В соответствии с п. 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 41 512 тыс. руб.

При формировании базового уровня операционных 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 описаны в разделах XII и XIII 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.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}} \quad (3),$$

где:

БазОРЕХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого с учетом величины эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО, рассчитанного на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности, а именно:

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (4),$$

где:

k^n - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Если $k^n \geq -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m+1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (5),$$

где:

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов;

ОРЕХ_{m+1}^n - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году m - 1, сформированное в соответствии с

Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

$ИПЦ_m^n$, $ИПЦ_{m+1}^n$ - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год $m + 1$;

$ИКА_m^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m^n = K_{эл} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} \quad (6)$$

$ИКА_{m+1}^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}^n = K_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} \quad (6.1),$$

где:

$УЕ_m^n$, $УЕ_{m+1}^n$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m и $m + 1$ соответственно.

Если $k^n < -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$Эф.Орех_{m-1}^n = ОРЕХ_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + ИПЦ_m^n) * (1 + ИПЦ_{m-1}^n) * (1 + ИКА_m^n) * (1 + ИКА_{m-1}^n) \quad (7).$$

$ОПР_{m+1}^{н.му}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году $m + 1$ в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний по методу сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году $m + 1$, либо в году m , базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение

значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в соответствующем году $ОРЕХ_i^n$ заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения $КМ_i^n$, $МВА_i^n$, $ТП_i^n$ определяются на последнюю отчетную дату года m (предшествующего периоду регулирования), а показатели $L_{ТП i}$, $L_{КМ i}$, $L_{МВА i}$, $M_{ТП i}$, $M_{КМ i}$, $M_{МВА i}$ определяются для года $m - 1$ согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по методу сравнения аналогов. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Справочно		Долгосрочный период регулирования		
			Утверждено РСТ				
			2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3		4	5	6	7
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ, I_i)			1,05	1,03	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР, X_i)	%			-	1,00	1,00
3	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	837,40	220,00	837,35	837,35	837,35
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)				-	0,75	0,75
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%		-0,55	2,10	0,00	0,00
6	Значение рейтинга эффективности (R_i)				0,29		
7	Значение индекса эффективности ОПР ТСО (x^n)	%			0,03		

8	Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО (k_n)				0,11		
9	Значение фактических операционных расходов ТСО (Эф.Орех _{m-1})	тыс. руб.			17 155		
10	Уровень операционных расходов, рассчитанная методом долгосрочной индексации НВВ (Методические указания 98-э)	тыс. руб.			41 512		
11	Доля базового уровня операционных расходов 70%	тыс. руб.			29 059		
12	Значение эффективного уровня операционных расходов ТСО (Методическими указаниями 421-э) (Эф.Орех _{m+1})	тыс. руб.			41 512		
13	Базовый уровень операционных расходов ТСО (по МУ 421-э)	тыс. руб.			-		
14	Базовый уровень операционных расходов ТСО на первый год ДПР (с учетом п.13 МУ 421-э)	тыс. руб.			41 512		
15	Доля базового уровня операционных расходов 30%	тыс. руб.			12 454		
16	Операционные (подконтрольные) расходы (стр.11 + стр.15)	тыс. руб.			41 512	42 618	43 879

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 41 512 тыс. руб.

Наименование показателя	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	Доля, %	Подконтрольные расходы, тыс. руб.
Подконтрольные расходы рассчитанные	41 512	70 %	29 059

Наименование показателя	Подконтрольные расходы, тыс. руб.	Доля, %	Подконтрольные расходы, тыс. руб.
<i>методом экономически обоснованных расходов</i>			
Подконтрольные расходы рассчитанные <i>методом сравнения аналогов</i>	41 512	30 %	12 454
Итого, ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ на 2020 год			41 512

3. Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования (ПР_i)

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

$$ПР_i = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot (1 + K_{эл} \cdot ИКА_i) \cdot (1 - X_i), \quad (3)$$

$$ИКА_i = (УЕ_i - УЕ_{i-1}) / УЕ_i, \quad (4),$$

где:

i – год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$; $i = 2021, 2022$ годы);

I_i – индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i ;

$УЕ_i, УЕ_{i-1}$ – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности;

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по методу сравнения аналогов.

Индексы потребительских цен (I_i) на 2021-2022 годы приняты экспертами на основе Прогноза социально-экономического развития.

Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$) на 2021-2022 годы, рассчитанный по формуле (4), равен нулю, так как обществом не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i) определяется регулирующими органами с использованием Методических указаний по методу сравнения аналогов.

4. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования (НР)

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.

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 XII и XIII настоящего Экспертного заключения.

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам экспертов Службы составят 30 083 тыс. рублей, на 2021 год в размере 25 957 тыс. руб., на 2022 год – 26 355 тыс. руб. (Приложение № Д 3 Экспертного заключения).

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

5. 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 ($КНК_i$) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

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 ($КНК_i$) и рассчитываемый по формуле, согласно пункта 4 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \quad (4)$$

где:

$КНК_i$ - 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: $\Pi_{кор_{2013}} = 2\%$.

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «КЭС» 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.

6. 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.

Согласно предоставленных АО «КЭС» расчетов показателей надежности и качества оказываемых услуг по формам, являющимся приложениями к Методическим указания по расчету уровня надежности и качества, в том числе по фактической информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг (форма 1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии (форма 8.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), произошедших на объектах сетевой организации, первичной информации по присоединениям потребителей услуг (форма 8.1.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества), АО «КЭС» в части плановых

значений показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.7 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества) предлагает утвердить следующие показатели:

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:			
			2018 (факт)	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	Проведение ремонтов и реконструкции ЛЭП, оборудования	Повышение надежности ЛЭП и оборудования. Уменьшение количества отказов в работе оборудования.	0	4,136	4,074	4,013
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Проведение ремонтов и реконструкции ЛЭП, оборудования	Повышение надежности ЛЭП и оборудования. Уменьшение количества отказов в работе оборудования.	0	0,981	0,966	0,951
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	Осуществление ТП в соответствии с Постановлением правительства РФ № 861 от 27.12.2004	Соблюдение норм и правил при осуществлении ТП	1	1	1	1

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

В соответствии с пунктом 4.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества плановые значения показателей **уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:**

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный

период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

При этом, для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя, плановые значения ($\Pi_{i,j}^{nn}$) определяются исходя из:

минимального значения ($\Pi_{1,j}^{nn}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

единоразового улучшения минимального значения ($\Pi_{1,j}^{nn}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества.

Для территориальных сетевых организаций, у которых впервые начинается долгосрочный период регулирования, плановые значения для первого расчетного периода регулирования приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, в соответствии с формулой:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n-n_s}, \quad (5)$$

где:

$C_{m,i}^n$ - значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год n ;

$C_{m,i,\delta}$ - базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций. Базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов, утверждены приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976;

m - номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности, в соответствии с формой 9.1 и 9.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, к которой принадлежит территориальная сетевая

организация.

n - год, на который рассчитывается значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

n_0 - год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций;

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$).

Согласно предоставленной АО «КЭС» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии и показателя частоты прекращений передачи электрической энергии за 2018 год:

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение показателя
Максимальное за расчетный период 2018 г. число точек присоединения ($N_{тп}$)	Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1	260
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 2 формы 1.1	12,3
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	$P_n = T_{пр} / N_{тп}$, (1)	0,047
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{сидт}$), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ($\sum_{\text{столбец 9}} * \text{столбец 13}$) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	12,253
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{сидт}$), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ($\sum_{\text{столбец 13}} / \text{пункт 1 формы 1.3}$). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	2,355
Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	Перечень ЛЭП АО «КЭС»	79,356
Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	Перечень ЛЭП АО «КЭС»	61,551

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение показателя
Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	Перечень ЛЭП АО «КЭС»	77,562
Число разъединителей и выключателей, шт.	Перечень ЛЭП АО «КЭС»	275
Средняя летняя температура, °С	Сборник Федеральной службы государственной статистики РФ	12,8
Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5
Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2)	7

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Psaidi) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Плановое значение показателя на:		
	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Psaidi)	12,2527	12,0689	11,8878
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	2,3545	2,3192	2,2844

Примечание:

Расчет планового значения показателя произведен с учетом темпа улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемого обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$).

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии **уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.**

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{тпр}} = 0.5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times P_{\text{ис_тпр}}, \quad (6)$$

где:

$\Pi_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$\Pi_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

При этом показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{ис}}), \quad (7)$$

где:

$N_{\text{заяв_тпр}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{ис}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, предоставлены АО «КЭС» по форме 3.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{ис_тпр}}$) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{ис_тпр}} = N_{\text{сд_тпр}} / \max(1, N_{\text{сд_тпр}} - N_{\text{сд_тпр}}^{\text{ис}}), \quad (8)$$

где:

$N_{\text{сд_тпр}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{\text{сд_тпр}}^{\text{ис}}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей.

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения

договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети предоставлены АО «КЭС» по Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества, являющейся приложением к настоящему Экспертному заключению.

Согласно предоставленной АО «КЭС» фактической информации в формате приложений к приказу Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 по качеству оказываемых услуг за 2018 год:

Показатель	Значение
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N _{заяв тпр})	20
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N ^{nc} _{заяв тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (P _{заяв тпр})	1
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N _{сд тпр})	21
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N ^{nc} _{сд тпр})	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (P _{ис тпр})	1

С учетом фактических данных за 2018 год, экспертом Службы предлагается определить плановые значения показателя качества оказываемых услуг на период 2020 – 2022 годы в следующих значениях:

Показатель	Значение
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (П _{тпр})	1

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний по расчету уровня надежности и качества значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице (П_{тпр} = 1), является неулучшаемым

значением.

В результате произведенных корректировок, значения показателей надежности и качества услуг на период 2020-2022 годы сложились в следующих показателях:

№ п/п	Наименование показателя надежности и качества услуг	Плановое значение показателя на		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, PI^{msaifi}	12,253	12,070	11,888
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, PI^{saifi}	2,355	2,319	2,284
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, PI^{tpr}	1	1	1

7. 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:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}, \quad (9)$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{ст.ном}, \quad (10)$$

где:

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{ст.ном}$ - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^{\phi}$ - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-1$, определяемая регулирующими органами;

$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям представлен в таблице П 25 к настоящему Экспертному заключению.

В результате уровень расходов АО «КЭС» на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на период 2020 – 2022 годы составит:

№ п/п	Наименование ресурса	2020 год	2021 год	2022 год
		Утвержден о РСТ Камчатско го края на 2020 год	Утвержден о РСТ Камчатско го края на 2021 год	Утвержден о РСТ Камчатско го края на 2022 год
1	2	3	6	9
1.	Расходы на топливо	0	0	0
2.	Расходы на электрическую энергию	106 433	110 371	114 785
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду			
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	ИТОГО	106 433	110 371	114 785

Дополнительно информация предоставлена в приложении Д 4 к Экспертному заключению.

8. Расчет необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приложение Д9 (передача) к Экспертному заключению)

8.1. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

Расходы по данной статье приняты в расчет на 2020 год в размере 51 201 тыс. руб., на 2021 год – 0 тыс. руб., на 2022 год – 0 тыс. руб.

8.2. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам экспертов Службы в 2020 году – (-) 6 555 тыс. рублей, в 2021 – 0 тыс. рублей, в 2022 - 0 тыс. рублей.

В результате необходимая валовая выручка по передаче электрической энергии методом индексации установленных тарифов составит:

- в 2020 году – 140 792 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 222 674 тыс. руб. Сумма 81 882 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

- в 2021 году – 263 857 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2021 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 178 946 тыс. руб. Сумма 81 882 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 – 103,7%) в размере 84 912 тыс. руб.;

- в 2022 году – 185 019 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на НВВ предприятия, предлагают утвердить на 2020 год для АО «КЭС» следующие показатели:

1. Объем НВВ в размере **299 111 тыс. руб.** (относительно утвержденного НВВ на 2019 год рост составил 113,2 %).

2. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере **21,015 млн. кВтч.**

3. Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую АО «КЭС» в размере **14,233 руб./кВтч** (без НДС) (относительно утвержденного на 2019 год рост составил 108,7 %).

АО «КЭС» с проектом решения Службы ознакомлено в установленные законом сроки.

Семчева И.В., заместитель генерального директора АО «КЭС» выразила свое несогласие с подходами экспертов по статьям расходов, включенных в расчет НВВ на 2020-2022 годы, «Сохранение экономии по соглашению», «Сертификация, экспертиза нормативов», «Сглаживание тарифов».

Питиримов А.А. - статья «Сохранение экономии по Соглашению» отклонена в полном объеме как не соответствующая требованиям действующего законодательства.

Статья «Сертификация, экспертиза нормативов» - руководствуясь Постановлением ВС РФ № 305-АД15-19783 от 13.05.2016, действующим законодательством не предусмотрена обязанность сетевой организации по получению сертификата соответствия качества электрической энергии, выданного уполномоченным органом по сертификации. Суд отметил, что конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат соответствия качества электрической энергии нет. Тот факт, что объектом сертификации является электрическая энергия в распределительных сетях сетевой организации, не свидетельствует о том, что сетевая организация является субъектом, на которого законодательством возложена обязанность по подтверждению соответствия продукции требованиям технических регламентов. На основании вышеизложенного, расходы на проведение сертификации электроэнергии отклонены экспертом Службы в полном объеме.

Статья «Сглаживание тарифов» - сумма 81 882 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов.

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 Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 12 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», 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 13 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» 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 14 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 15 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) ДЭС-5 (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края), поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» 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 16 к протоколу.

6. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на

электрическую энергию (мощность) ВЭУ (п. Октябрьский, Усть-Большерецкого района Камчатского края), поставляемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» 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 17 к протоколу.

7. Утвердить необходимую валовую выручку Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 18 к протоколу.

8. Утвердить и ввести в действие на 2020 год тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, согласно приложению 19 к протоколу.

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

7. СЛУШАЛИ:

Об утверждении экономически обоснованных тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на 2020-2022 годы

(Цымбал Г.А.)

Цымбал Г.А. – экспертом Службы на основании приказа Службы от 14.05.2019 № 63-ОД, заявления ООО «Электрические сети Ивашки» от 30.04.2019 № 231 (с дополнениями от 11.06.2019 № 354, от 27.09.2019 № 564, от 06.11.2019 № 670, 13.11.2019 № 685, от 09.12.2019 № 738) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли на содержание и эксплуатацию электрических сетей, обоснованности формирования тарифов на электрическую энергию производства ООО «Электрические сети Ивашки» 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 службы по тарифам 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 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее - Методические указания по методу сравнения аналогов), 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), 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), 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), с учетом нормативно-правовых актов, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на 2020-2022 годы

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

Ответственность за полноту и достоверность предоставленной информации несут уполномоченные лица ООО «Электрические сети Ивашки». Достоверность предоставленных материалов подтверждается подписью директора К.К. Хушкадамова.

Механизм распределения затрат по видам деятельности

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.

В ООО «Электрические сети Ивашки» 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 26.03.20013 № 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».

В обоснование раздельного учета Обществом предоставлена Учетная политика ООО «Электрические сети Ивашки», утвержденная приказом № 1-ЭСИ «Об утверждении «Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2011 год» и «Положения об учетной политике для целей налогового учета на 2011 год», в котором отсутствует порядок ведения раздельного учета доходов, расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии.

При этом следует отметить, что отчетность, содержащая данные раздельного учета, по формам согласно приложению № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго РФ 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» в Службу не представлена.

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

В составе заявления ООО «Электрические сети Ивашки» (далее – Общество) об

установлении тарифов на электрическую энергию 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) на 2020-2022 годы для ООО «Электрические сети Ивашки» применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основным видом деятельности ООО «Электрические сети Ивашки» является производство электроэнергии, дополнительными видами деятельности являются передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, распределение электроэнергии и другие виды деятельности.

Анализ соответствия организации критериям 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 постановления 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 услуги по производству и передаче электрической энергии в отношении ООО «Электрические сети Ивашки» 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 ООО «Электрические сети Ивашки» подтверждается письмом Общества:

Выделенный абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(41545) 42-269
Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.esiv.ru

Оценка финансового состояния ООО «Электрические сети Ивашки»

Результаты анализа финансового состояния ООО «Электрические сети Ивашки» за 2017-2018 годы, проведенного на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, представлены в таблице раздела V экспертного заключения по результатам проверки обоснованности расчетов для утверждения тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района в 2020-2022 годах (далее – Экспертное заключение).

По результатам анализа финансовое состояние ООО «Электрические сети Ивашки» оценивается экспертом Службы как неудовлетворительное.

Анализ соблюдения ООО «Электрические сети Ивашки» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Экспертом Службы проведена проверка соблюдения ООО «Электрические сети Ивашки» требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети Ивашки», установленных Постановлением Службы от 26.03.2015 № 46 «Об утверждении требований к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электрические сети Ивашки» на 2016-2018 годы» (далее – Постановление № 46),

оценка достижения установленных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, выполнения ООО «Электрические сети Ивашки» запланированных мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Анализ представлен в разделе VI Экспертного заключения.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

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

Для определения балансовых показателей производственной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2020 год экспертом Службы определены объем выработки электрической энергии, объем электрической энергии на собственные нужды станции, величина и уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, величина расхода электрической энергии на хозяйственные нужды.

Сформированы показатели производственной программы ООО «Электрические сети Ивашки» на 2020 год, заявленные в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) по Камчатскому краю на 2020 год и утвержденные приказом ФАС России от 25.06.2019 № 828/19-ДСП:

- выработка электрической энергии – 8,031 млн. кВтч;
- расход электроэнергии на собственные нужды станций – 0,261 млн. кВтч (или 3,255% от выработки);
- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,526 млн. кВтч (или 6,770% к отпуску в сеть);
- расход электрической энергии на хозяйственные нужды – 0,050 млн. кВтч;
- планируемый полезный отпуск электрической энергии собственным потребителям с.Ивашка Карагинского района – 7,194 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 IX Экспертного заключения.

Результаты деятельности ООО «Электрические сети Ивашки» 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 договоров, актов выполненных

работ, платежных документов, карточек счетов бухгалтерского учета, оборотно-сальдовых ведомостей, подтверждающих факт сформировавшихся 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 раздела X 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 (расход) в размере **27 364 тыс. руб.**, в том числе по статьям:

- Вспомогательные материалы в сумме 6477 тыс. руб.,
- Работы и услуги производственного характера в сумме 282 тыс. руб.,
- Топливо на технологические цели в сумме 6 053 тыс. руб.,
- Затраты на оплату труда в сумме 4372 тыс. руб.
- Отчисления на социальные нужды в сумме 805 тыс. руб.,
- Амортизация основных средств в сумме 1 489 тыс. руб.,
- Плата за предельно допустимые выбросы в сумме 61 тыс. руб.,
- Налог на землю в сумме 15 тыс. руб.,
- Арендная плата в сумме 18 тыс. руб.,
- Командировочные расходы в сумме 257 тыс. руб.,
- Прочие расходы в сумме 4 081 тыс. руб.,
- Услуги банка в сумме 66 тыс. руб.,
- Величина невозмещенных за счет средств субсидий фактических недополученных доходов получателя субсидий в сумме 3 388 тыс. руб.

По результатам анализа представленных расчетов, обосновывающих материалов и отчетных данных предприятия за 2018 год экспертом Службы определен необоснованный доход (расход) в размере **3025 тыс. руб.**, подлежащий исключению из расчета НВВ на 2020 год, в том числе по статьям:

- Оплата проезда в отпуск в сумме 245 тыс. руб.,
- Средства на страхование в сумме 7 тыс. руб.,
- Налог на имущество в сумме 83 тыс. руб.,
- Плата за подготовку, переподготовку кадров в сумме 15 тыс. руб.,

- Необоснованный доход, связанный с превышением фактического полезного отпуска над утвержденным в сумме 2675 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 **27 364 тыс. руб.**;
- исключению необоснованный доход (расход), полученный в 2018 году в размере **3 025 тыс. руб.**

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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 «Электрические сети Ивашки» 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, эксперт Службы предлагает следующие затраты по статьям расходов на 2020 год.

- *Вспомогательные материалы в сумме 10 912 тыс. руб.,*
- *Работы и услуги производственного характера в сумме 5 107 тыс. руб.,*
- *Топливо на технологические цели в сумме 165 237 тыс. руб.,*
- *Средства на оплату труда в сумме 36 943 тыс. руб.,*
- *Проезд в отпуск в сумме 231 тыс. руб.,*
- *Отчисления на социальные нужды в сумме 11 270 тыс. руб.,*
- *Амортизация основных средств в сумме 5 329 тыс. руб.,*
- *Плата за предельно допустимые выбросы в сумме 61 тыс. руб.,*
- *Налог на землю в сумме 20 тыс. руб.,*
- *Налог на имущество в сумме 135 тыс. руб.,*
- *Арендная плата в сумме 7 117 тыс. руб.,*
- *Плата за подготовку и переподготовку кадров в сумме 6 тыс. руб.,*
- *Командировочные расходы в сумме 128 тыс. руб.,*
- *Прочие расходы, связанные с вахтой в сумме 0 тыс. руб.*
- *Прочие в прочих в сумме 6 464 тыс. руб., в том числе с разбивкой по подстатьям:*
 - а) Землеустроительные работы в сумме 0 тыс. руб.,*
 - б) Оформление документов в сумме 0 тыс. руб.,*
 - в) Охрана труда в сумме 178 тыс. руб.,*
 - г) Пожарная безопасность в сумме 371 тыс. руб.,*
 - д) Размещение объявлений в сумме 0 тыс. руб.,*
 - е) Услуги охраны в сумме 2 559 тыс. руб.,*
 - ж) Услуга по разработке оценки воздействия на водные биоресурсы при эксплуатации склада ГСМ в сумме 0 тыс. руб.,*
 - з) Услуга по разработке Плана ликвидации разлива нефтепродуктов в сумме 88 тыс. руб.,*
 - и) Канцтовары в сумме 31 тыс. руб.,*
 - к) Картриджи, расходные материалы для компьютерной техники в сумме 16 тыс. руб.,*
 - л) Почтовые расходы в сумме 19 тыс. руб.,*
 - м) Программное обеспечение в сумме 95 тыс. руб.,*
 - н) Услуги связи в сумме 415 тыс. руб.,*
 - о) Хозяйственные товары в сумме 0,380 тыс. руб.,*
 - п) Водоснабжение в сумме 9,6 тыс. руб.,*

р) Транспортные расходы в сумме 2 449 тыс. руб.,

с) Прочие расходы в сумме 233 тыс. руб.

Подход эксперта в формировании расходов по каждой из статей затрат отражен в разделе XI Экспертного заключения.

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

Проанализировав и обобщив все представленные материалы по расчетам тарифов, эксперт Службы предлагает следующие затраты из прибыли на 2020 год:

- *Прибыль на развитие производства в сумме 26 195 тыс. руб.,*
- *Прибыль на социальное развитие в сумме 131 тыс. руб.,*
- *Услуги банка в сумме 185 тыс. руб.,*
- *Налог на прибыль в сумме 0 тыс. руб.*

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Электрические сети Ивашки» на 2020-2022 годы (производство электрической энергии)

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.

13.1. 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

(HBB_j^D) по следующей формуле:

$$HBB_j^D = OP_j + NP_j + PЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

OP_j - операционные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 25](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

NP_j - неподконтрольные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 26](#) Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$PЭ_j$ - 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.

Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов отражен в приложении Д1 (производство) к 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.

В первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год) базовый уровень операционных расходов составит 26 034 тыс. руб.

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

Экспертом Службы приняты операционные расходы в 2020 году – 26 034 тыс. руб., в 2021 году – 26 727 тыс. руб., в 2022 году – 27 518 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с [пунктом 26](#) Методических указаний 686/19, включают в себя (приложение Д3 (производство) к 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 – 14 544 тыс. руб., в 2021 году – 14 640 тыс. руб., в 2022 году – 14 746 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды (приложение Д4 (производство) к Экспертному заключению) в расчетном периоде регулирования, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний 686/19, рассчитываются по формуле.

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 экспертом Службы приняты расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в 2020 году – 165 237 тыс. руб., в 2021 году – 171 351 тыс. руб., в 2022 году – 178 205 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки производителя электрической энергии (мощности) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки составляет (приложение Д9 (производство) к Экспертному заключению).

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования по расчетам эксперта Службы в 2020 году – (-) 3 025 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 – 148 372 тыс. руб.;
- в 2021 году – 212 718 тыс. руб.;
- в 2022 году – 220 470 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 «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района 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	иные показатели
					%	%
1	2	3	4	5	6	7
1	ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района	2020 год	26,034	-	-	-
		2021 год	X	1 %	-	-
		2022 год	X	1 %	-	-

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Электрические сети Ивашки» на 2020-2022 годы (передача электрической энергии)

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 необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей

Расчет НВВ на содержание электрических сетей 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 П15.2 Экспертного заключения.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования

В соответствии с п. 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 **31 649** 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.

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 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 эксперта составил **31 649** тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2021-2022 годы долгосрочного периода регулирования

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

Экспертом по формулам рассчитаны объемы подконтрольных расходов на 2021-2022 годы, которые составили в 2021 году – 32 492 тыс. руб., в 2022 году – 33454 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования

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.

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

В результате неподконтрольные расходы на 2020 год по расчетам эксперта Службы составят 9 187 тыс. руб., рост к предыдущему периоду регулирования 225% (Приложение Д3 (передача) Экспертного заключения).

Следует отметить, что формирование расходов на 2021-2022 годы произведено с учетом индексов потребительских цен на 2021-2022 годы, принятых экспертом на основе Прогноза социально-экономического развития, которые составили в 2021 году – 9 507 тыс. руб., в 2022 году – 9 866 тыс. руб.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (В1)

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования соответствуют величине распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых

экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

B_i следует принимать как в положительном, так и в отрицательном значении.

Расчет результатов деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности экспертом Службы проводился на основе предоставленных расчетов, документов и материалов общества, а также с применением соответствующих индексов-дефляторов.

Таким образом, результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (B_i) по расчетам эксперта Службы составят (+)27 364 тыс. руб.

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:

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

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;

$P_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

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

С 2020 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «Электрические сети Ивашки» 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 электрических сетей не применяется.

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

2022 г.

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 ООО «Электрические сети Ивашки» 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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, P^{saidd}	0	0	0
2.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, P^{saifi}	0	0	0
3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг, P^{tpr}	1	1	1

Подробный расчет показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг отражен в пункте 14.6.1 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.

Детальный расчет ставок по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям предоставлен в приложении П25 к Экспертному заключению.

В результате уровень расходов ООО «Электрические сети Ивашки» 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 Д4 (передача) к Экспертному заключению.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Электрические сети Ивашки», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

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	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Электрические сети Ивашки»	2020 год	31,649	-	-	6,770	0	0	1
		2021 год	X	1	0,75	X	0	0	1
		2022 год	X	1	0,75	X	0	0	1

* уровень потерь определен в соответствии с формулой, предусмотренной пунктом 40(1) Основ ценообразования, с учетом темпов снижения потерь, предусмотренных Требованиями к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»

Раздел XV. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по структуре производства и распределения электроэнергии, корректировок и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на необходимую валовую выручку Общества, предлагает утвердить на 2020-2022 годы для ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района следующие показатели:

1. Объем полезного отпуска электрической энергии в размере – 7,194 млн. кВтч (рост относительно утвержденного на 2019 год 105 %);

2. Объем необходимой валовой выручки (НВВ) в размере 299 812 тыс. руб. (рост относительно утвержденного на 2019 год 161 %);

Необходимая валовая выручка на 2020 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки учтена в сумме 219 198 тыс. руб. Сумма 80 613 тыс. руб. признана экономически обоснованной, но не учтена в целях сглаживания роста тарифов;

3. Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую потребителям на 2020 год в размере 30,469 руб./кВтч (рост относительно утвержденного на 2019 год на 113 %).

ООО «Электрические сети Ивашки» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Присутствовавший на заседании правления Службы представитель организации Россолов А.А. выразил особое мнение, отраженное письмом от 27.12.2019 № 798.

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 «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 20 к протоколу.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, 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 21 к протоколу.

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, 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 22 к протоколу.

4. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, 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 23 к протоколу.

5. Утвердить и ввести в действие на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, для населения и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой согласно приложению 24 к протоколу.

6. Утвердить необходимую валовую выручку ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы, согласно приложению 25 к протоколу.

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

1) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, поставляемой прочим потребителям, согласно приложению 26 к протоколу;

2) единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрические сети Ивашки» потребителям с. Ивашка Карагинского района, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению 27 к протоколу.

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

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова