

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

30.04.2020 № 18

**Присутствовали:**

- |  |   |
|--|---|
| <b>Лагуткина<br/>Ирина Владимировна</b>      | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;   |
| <b>Питиримов<br/>Александр Александрович</b> | - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике, заместитель председателя Правления;                   |
| <b>Андрусак<br/>Сергей Сергеевич</b>         | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| <b>Лопатникова<br/>Марина Викторовна</b>     | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Пригодская<br/>Оксана Анатольевна</b>     | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Старков<br/>Глеб Леонидович</b>           | - руководитель УФАС России по Камчатскому краю;   |
| <b>Елагина<br/>Галина Андреевна</b>          | - представитель НП «Совет рынка» (по вопросам в сфере электроэнергетики), представлено письменное мнение;   |

**Шишкова  
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела  
Региональной службы по тарифам и ценам  
Камчатского края, секретарь Правления;

### **Присутствовали**

**Гилязов Р.Т.** - заместитель начальника планово-экономического  
отдела АО «КЭС»;

**Сердобольский Д.В.** - генеральный директор АО «Тепло земли».

### **Повестка:**

1. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне - Паратунского месторождения термальных вод объекта заявителя, подключаемая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в индивидуальном порядке

(Доклад Зеньковой У.В. – консультанта отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. Об утверждении долгосрочных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на 2020-2024 годы

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

### **1. СЛУШАЛИ:**

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне - Паратунского месторождения термальных вод объекта заявителя, подключаемая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в индивидуальном порядке

(Зенькова У.В., Лагуткина И.В., Шишкова И.Н.)

**Зенькова У.В.** – В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации» (далее - Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания), на основании заявления АО «Тепло Земли» об утверждении платы за технологическое присоединение от 28.02.2020 № 438 и приказа руководителя Службы от 16.03.2020 № 51 - ОД открыто дело по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод объекта заявителя, подключаемая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, на 2020 год.

Ранее по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока» от 19.09.2017 постановлением Службы от 16.11.2017 № 626 установлена плата за подключение вышеуказанного объекта в размере 1 495 194 тыс. рублей (без НДС).

Вместе с тем, АО «Тепло Земли» в адрес Службы предоставлено новое заявление об утверждении новой ставки платы в связи со сменой заявителя (ООО «УК ТОР «Камчатка»).

Организацией представлен расчет платы за рассматриваемое подключение и пакет документов, содержащий технические условия подключения, представленные в составе рассматриваемого предложения АО «Тепло Земли», которые сохранены организацией относительно предложения 2017 года без изменения (к основному пакету документов приложены технические условия от 08.12.2016), в том числе, срок их действия (2 года).

При этом, предложение АО «Тепло Земли» об установлении ставки платы за подключение к системе теплоснабжения Верхне-Паратунского месторождения термальных вод объекта заявителя, подключаемая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, представлено с увеличением до 2 218 079,52 тыс. рублей (без НДС).

Сравнительный анализ предложений АО «Тепло Земли» 2017 и 2020 годов по технологическому присоединению заявляемого объекта позволил выявить предлагаемые к учету при формировании платы дополнительные мероприятия, а именно:

- бурение скважины, установка оборудования, надскважинный павильон с обустройство санитарной зоны, геологоразведочные работы, лицензия на пользование участком недр (п. 12 сводного сметного расчета стоимости строительства от 30.12.2019);

- строительство технологической дороги протяженностью 20,65 км (п. 33 сводного сметного расчета стоимости строительства от 30.12.2019)

- проектные работы стадия П, проект планировки и межевания территории (п. 48 сводного сметного расчета стоимости строительства от 30.12.2019).

Обоснование данных мероприятий представлено АО «Тепло Земли» в адрес Службы входящим от 06.04.2020 № ПТ/677.

Проведенная 28.09.2018 государственная экспертиза на постановление Службы от 16.11.2017 № 626 установила, что весь перечень мероприятий, направленных на строительство рассматриваемого объекта является исчерпывающим.

Государственная экспертиза предлагаемых АО «Тепло Земли» в рамках рассматриваемого технологического присоединения новых мероприятий по техническим условиям 2016 года не проводилась, в связи чем включение указанных мероприятий считается нецелесообразным.

На основании изложенного отсутствуют основания для утверждения новой платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне - Паратунского месторождения термальных вод объекта заявителя, подключаемая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения, в индивидуальном порядке.

**Шишкова И.Н.** – по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке сообщая следующее.

Служба при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) руководствуется Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования, Правила регулирования), приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 07.06.2013 №163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее – законодательство в сфер теплоснабжения) и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, в том числе Гражданским кодексом Российской Федерации.

Служба на основании обращения АО «Тепло Земли» от 09.10.2017 № 2211 и в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения приняла постановление от 16.11.2017 № 626 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-

Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка» по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке» (далее - Постановление № 626) устанавливающее величину платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка» по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке.

Согласно положениям статьи 14 Закон о теплоснабжении, подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Федеральным законом и правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Указанное в части 1 настоящей статьи подключение (технологическое присоединение) осуществляется на основании договора на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (далее также - договор на подключение (технологическое присоединение)), который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению (технологическому присоединению) и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Согласно статьи 426 Гражданского кодекса Российской Федерации, публичным договором признается договор, заключенный лицом, осуществляющим предпринимательскую или иную приносящую доход деятельность, и устанавливающий его обязанности по продаже товаров, выполнению работ либо оказанию услуг, которые такое лицо по характеру своей деятельности должно осуществлять в отношении каждого, кто к нему обратится (розничная торговля, перевозка транспортом общего пользования, услуги связи, энергоснабжение, медицинское, гостиничное обслуживание и т.п.).

Из приведенных правовых норм в их системной взаимосвязи следует, что договор заключенный на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка», подключаемая тепловая нагрузка

которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке является публичным для теплоснабжающей организации АО «Тепло Земли» и её обязанность по выполнению работ (оказанию услуг) на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения должно осуществлять в отношении каждого, кто к нему обратится. В связи с изложенным, руководствуясь подпунктом «а» пункта 7 Правил регулирования, предлагаю внести изменение в Постановление Службы от 16.11.2017 № 626 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка» по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке» в части наименования, исключив слова «по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока» с целью приведения в соответствие ранее принятого решения об установлении цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Таким образом, АО «Тепло Земли», применяя установленную Службой постановлением № 626 с внесенными изменениями плату на подключение (технологическое присоединение) выполнит свои обязанности по условиям договора на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» в отношении каждого, кто к нему обратится, в том числе УК ТОР «Камчатка» при соблюдении соответствующих технических условий подключения.

**Лагуткина И.В.** – на основании изложенного экспертом и юристом Службы, предлагаю членам Правления рассмотреть вопрос о внесении изменений в постановление Службы от 16.11.2017 № 626 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка» по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке» в части озвученных изменений.

Сердобольский Д.В., генеральный директор АО «Тепло земли» - не возражаю против предложенных изменений.

#### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.11.2017 № 626 «Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепло Земли» Верхне-Паратунского месторождения термальных вод на территории опережающего социально-экономического развития ТОР «Камчатка», площадка «Паратунка» по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном

порядке» изменение, исключив из наименования, части 1 и приложения слова «по заявке АО «Корпорация развития Дальнего Востока»».

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

## **2.СЛУШАЛИ:**

Об утверждении долгосрочных предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на 2020-2024 годы

(Лопатникова М.В.)

**Лопатникова М.В.** – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании приказа Службы № 56-ОД от 23.03.2020 с учетом представленных дополнительных материалов (исх. от 10.03.2020 № 179, от 07.04.2020 № 254, от 10.04.2020 № 259) проведена экспертиза материалов по обоснованности статей затрат и балансовой прибыли, обоснованности формирования долгосрочных предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную Акционерным обществом «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (далее – АО «КЭС»), в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии на 2020-2024 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», нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

## **I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении долгосрочных предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) АО «КЭС» на 2020-2024 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 26.03.20013 № 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».

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 долгосрочных предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) АО «КЭС» на 2020-2024 годы материалы, предусмотренные пунктом 5 Регламента № 834/18, предоставлены в полном объеме.

С учетом положений 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», при определении величины необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «КЭС» на 2020-2024 годы применен метод долгосрочной



индексации необходимой валовой выручки.

#### **V. Оценка финансового состояния АО «КЭС»**

Анализа финансового состояния АО «КЭС» за 2017 - 2018 годы проведен на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности, состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах

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.

#### **VII. Анализ основных технико-экономических показателей**

Заявление на установление долгосрочных предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) АО «КЭС» на 2020-2024 годы подано впервые, в связи с чем провести анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования не представляется возможным.

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

Экспертом Службы предлагается принять следующие значения прогнозных балансовых показателей на 2020 год (согласно предоставленной заявке заявителя по плановому потреблению электрической энергии):

- выработка электрической энергии – 1,521 млн. кВтч, в т.ч.:
  - ВЭС – 1,521 млн. кВтч;
- расход электроэнергии на собственные нужды станций – 0,021 млн. кВтч, в т.ч.:
  - ВЭС – 0,021 млн. кВтч (или 1,40% от выработки);
- отпуск электрической энергии с шин – 1,500 млн. кВтч, в т.ч.:
  - ВЭС – 1,500 млн. кВтч;
- отпуск электроэнергии в сеть – 1,500 млн. кВтч;
- технические потери электроэнергии в сети – 0 млн. кВтч;
- расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды – 0 млн. кВтч;
- полезный отпуск электроэнергии потребителям – 1,500 млн. кВтч, в том числе:
  - отпуск электроэнергии по прямым договорам – 1,500 млн. кВтч;

#### **IX. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования**

Заявление на установление долгосрочных предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) АО «КЭС» на 2020-2024 годы подано впервые, в связи с чем провести сравнительный

анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не представляется возможным.

### **ХIII. 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 и расчета балансовой прибыли на 2020 год.

#### **- Вспомогательные материалы**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 8576 тыс. рублей.

Экспертом в расчет приняты расходы с учетом предоставленных документов и проведенного анализа в сумме 1441 тыс. руб.

*Отклонено 7135 тыс. рублей.*

#### **- Работы и услуги производственного характера**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 6651 тыс. рублей.

Экспертом в расчет приняты расходы с учетом предоставленных документов и проведенного анализа в сумме 1768 тыс. руб.

*Отклонено 4883 тыс. рублей.*

#### **- Топливо на технологические цели**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 0 тыс. рублей.

Экспертом Службы расходы по данной статье приняты в размере 0 тыс. руб.

#### **- Затраты на оплату труда (с проездом)**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 3455 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.

По данной статье специалистами АО «КЭС» заявлены расходы на 2020 год в сумме 3413 тыс. рублей.

Фонд оплаты труда на 2020 год в размере **3357 тыс. рублей** сформирован экспертом Службы исходя из среднемесячной оплаты труда и принятой в расчет численности работников предприятия.

*Отклонено 57 тыс. руб.*

• **Проезд в отпуск**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 42 тыс. рублей.

Экспертом в расчет приняты расходы с учетом предоставленных документов и проведенного анализа в сумме **17 тыс. рублей.**

*Отклонено 25 тыс. рублей.*

**- Отчисления на социальные нужды**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 1031 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 **883 тыс. рублей**, в том числе:

- Пенсионный фонд – **646 тыс. рублей**;
- Фонд социального страхования – **53 тыс. рублей**;
- Фонд обязательного медицинского страхования – **17123 тыс. рублей**;

- Страховые взносы от несчастных случаев (0,4 % от фонда оплаты труда) – **13 тыс. рублей.**

**- Амортизация основных средств**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 10631 тыс. рублей.

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

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 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что не соответствует пункту 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 7530 тыс. руб.

При этом, АО «КЭС» предлагается учесть в тарифе сумму амортизационных отчислений по двум ВЭУ (ВЭУ-13 и ВЭУ-14) в общем объеме 1,600 МВт. Потребителю в свою очередь (согласно акта о технологическом присоединении) необходимо 260 кВт (без учета ранее присоединённой) и всего максимальной мощности 500 кВт.

Таким образом, экспертом предлагается учесть в тарифе расходы на одну ВЭУ в размере 3765 тыс. руб.

*Отклонение 6866 тыс. руб.*

**- Прочие расходы, всего:**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые расходы по данной статье на 2020 год составят 8279 тыс. рублей.

Расходы по данной статье приняты экспертами Службы в расчет в размере **863 тыс. рублей** в том числе:

- ***Средства на страхование***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 6 тыс. рублей.

Экспертом Службы расходы по данной статье отклонены в полном объеме ввиду отсутствия в предоставленной заявке материалов и документов по данной статье.

*Отклонено 6 тыс. рублей.*

- ***Плата за предельно допустимые выбросы***

По данной статье затрат АО «КЭС» расходы не заявлены.

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

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по аренде земли составят 3 тыс. рублей.

Проанализировав предоставленные договоры, экспертом Службы предлагается принять в расчет НВВ на 2020 год расходы в размере **3 тыс. рублей** на уровне заявленных обществом.

- ***Налог на транспортные средства***

По данной статье затрат АО «КЭС» расходы не заявлены.

- ***Налог на имущество***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1540 тыс. рублей.

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.

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 на 2020 год и определены расходы на уровне 787 тыс. рублей в отношении одной ВЭУ.

- ***Арендная плата***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 3000 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.

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было. Определить объем расходов без документов по данной статье не предоставляется возможным.

С учетом изложенного, экспертом Службы расходы по данной статье

отклонены в полном объеме.

*Отклонено 3000 тыс. руб.*

- ***Плата за подготовку, переподготовку кадров***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 178 тыс. рублей.

Экспертом в расчет приняты расходы, с учетом проведенного анализа и аналитики ранее учтенных расходов по АО «КЭС», в сумме 15 тыс. руб.

*Отклонено 174 тыс. рублей.*

- ***Командировочные расходы***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 627 тыс. рублей.

Экспертом в расчет приняты расходы, с учетом проведенного анализа и аналитики ранее учтенных расходов по АО «КЭС», в сумме 1,4 тыс. руб.

*Отклонено 625,6 тыс. рублей.*

- ***Расходы на ГО и ЧС, промышленную и пожарную безопасность, спецодежда***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 478 тыс. рублей.

Экспертом в расчет приняты расходы, с учетом проведенного анализа и аналитики ранее учтенных расходов по АО «КЭС», в сумме 120 тыс. руб.

*Отклонено 358 тыс. рублей.*

- ***Услуги банков***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 209 тыс. руб.

Экспертом в расчет приняты расходы, с учетом проведенного анализа и аналитики ранее учтенных расходов по АО «КЭС», в сумме 133 тыс. руб.

*Отклонено 76 тыс. рублей.*

- ***Расходы на регистрацию земли, оформление права собственности, паспортизация БТИ***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1000 тыс. рублей.

В составе обосновывающих документов по данной статье затрат специалистами АО «КЭС» представлены следующие документы:

- расчет планируемых расходов на оформление права собственности объектов, паспортизацию БТИ.

Иных документов в Службу предоставлено не было.

Определить объем расходов без документов по данной статье не предоставляется возможным.

С учетом изложенного, экспертом Службы расходы по данной статье

отклонены в полном объеме.

*Отклонено 1000 тыс. руб.*

- ***Установление санитарно-защитных зон***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 500 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было. Следует отметить, что АО «КЭС» данные расходы не были заявлены при проверке экономической обоснованности расчетов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, поставляемой АО «КЭС», на 2020-2024 годы. В связи с чем, определить объем расходов без документов по данной статье не предоставляется возможным.

С учетом изложенного, экспертом Службы расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

*Отклонено 500 тыс. руб.*

- ***Нотариальные, адвокатские, юридические и консалтинговые услуги***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 202 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было. Определить объем расходов без документов по данной статье не предоставляется возможным.

С учетом изложенного, экспертом Службы расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

*Отклонено 202 тыс. руб.*

- ***Услуги частной охранной компании***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 166 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было. Определить объем расходов без документов по данной статье не предоставляется возможным.

С учетом изложенного, экспертом Службы расходы по данной статье отклонены в полном объеме.

*Отклонено 166 тыс. руб.*

- ***Представительские расходы***

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 59 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было.

Затраты по данной статье отклонены в полном объеме по причине их экономической необоснованности.

- **Прочие (в прочих)**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 311 тыс. руб.

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было.

*Отклонено 311 тыс. рублей.*

#### **XIV. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

- **Расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли**

По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 51549 тыс. руб.

- **прибыль на развитие производства** - По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят **38318 тыс. рублей.**

В инвестиционной программе АО «КЭС» мероприятия по объектам генерации ВЭУ-13 и ВЭУ-14 на 2020 год не заявлялись в Службу и не утверждались. С учетом изложенного, расходы по данной статье расходов отклонены в полном объеме;

- **прибыль на социальное развитие** – По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1839 тыс. руб.

Экспертом расходы приняты в расчет в размере 7 тыс. руб. из расчета 278 руб. в мес. на 1 работника;

- **дивиденды по акциям** – По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 1000 тыс. руб. 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** - По расчетам специалистов АО «КЭС» планируемые в 2020 году расходы по данной статье составят 12048 тыс. руб., в том числе «на возврат инвестированного капитала с учетом доходности» - в сумме **12048 тыс. рублей.**

В составе обосновывающих материалов документов по данной статье расходов предоставлено не было.

Расходы по данной статье расходов отклонены в полном объеме.

В результате расходы, учитываемые в составе балансовой прибыли, приняты экспертами Службы в сумме **7 тыс. рублей**

#### **XV. Расчет предельного (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах,**



**произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии**

В соответствии с Методическими указаниями 686/19, предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях, указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии ( $C_{дв}^{мин}$ ) рассчитывается по следующей формуле:

$$C_{дв}^{мин} = C_T, (1)$$

где:

$C_T$  - удельные расходы на топливо при производстве электрической энергии (удельные расходы на оплату водного налога и (или) расходов на пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями), руб./кВт\*ч.

п.п.	Наименование показателя	Расчет РСТ Камчатского края на 2020 г.	в т.ч. с календарной разбивкой	
			1 п/г 2020 г.	2 п/г 2020 г.
1.	Топливо на технологические цели	0	0	0
2.	Водный налог	0	0	0
3.	Расчет минимального уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	0	0	0
4.	Предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	0,010	0,010	0,010

Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии ( $\Pi_{\text{дв}}^{\text{макс}}$ ) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{дв}}^{\text{макс}} = C_{\text{T}} + C_{\text{N}} \cdot I^{\text{ипц}}, \quad (2)$$

где:

$C_{\text{N}}$  - удельные расходы на производство электрической энергии (мощности), за исключением удельных расходов на топливо или удельных расходов на оплату водного налога и (или) расходов за пользование водными объектами при производстве электрической энергии гидроэлектростанциями, которые определяются по следующей формуле:

$$C_{\text{N}} = \frac{\text{НВВ}^{\text{Д}} - C_{\text{T}} \cdot \mathcal{E}_{\text{отп}}}{\mathcal{E}_{\text{отп}}}, \quad (3)$$

где:

$\text{НВВ}^{\text{Д}}$  - необходимая валовая выручка на первый год долгосрочного периода, на который устанавливаются указанные в настоящей главе предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), тыс. руб.;

$\mathcal{E}_{\text{отп}}$  - отпуск электрической энергии в сеть от производителя электрической энергии (объекта по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), тыс. кВт\*ч.

$I^{\text{ипц}}$  - индекс потребительских цен, выраженный в процентах, рассчитываемый по формуле:

$$I^{\text{ипц}} = \prod_{j=a+1}^k (1 + \text{ИПЦ}_j), \quad (4)$$

$\text{ИПЦ}_j$  - 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26 (часть I), ст. 3378; 2016, N 26 (часть I), ст. 3879; N 27 (часть

I), ст. 4210; 2017, N 45, ст. 6573; 2018, N 1 (часть I), ст. 91) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $j$  (фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год  $j$  известны фактические значения), в процентах;

$a$  - первый год долгосрочного периода регулирования, на который устанавливаются указанные в настоящей главе предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

$k$  - последний год долгосрочного периода регулирования, на который устанавливаются указанные в настоящей главе предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

При  $j = 1$  значение  $I^{\text{мин}}$  принимается равным единице.

### **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 ( $\text{НВВ}_j^{\text{Д}}$ ) по следующей формуле:

$$\text{НВВ}_j^{\text{Д}} = \text{ОР}_j + \text{НР}_j + \text{РЭ}_j + \text{ЭРТ}_j + \text{Рез}_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$\text{ОР}_j$  - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$\text{НР}_j$  - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

$\text{РЭ}_j$  - 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.;

$\text{ЭРТ}_j$  - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения

расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний 686/19, тыс. руб.;

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

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

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

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

где:

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

ИПЦ<sub>j</sub> - 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 6856 тыс. руб.

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

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

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

- концессионную плату;

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

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

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

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

С учетом соблюдения положений пункта 26 Методических указаний 686/19, экспертом Службы были сформированы неподконтрольные расходы на 2020 год.

**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:

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

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.

**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 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 – 0 тыс. рублей

**В результате необходимая валовая выручка по производству электрической энергии методом индексации установленных тарифов составит:**  
- в 2020 году – 12300 тыс. руб.

## VI. Выводы

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений по ожидаемому полезному отпуску электроэнергии потребителям и оценок по статьям себестоимости и прибыли, относимых на НВВ предприятия, предлагается к утверждению на 2020 - 2024 годы для АО «КЭС» следующие показатели:

- 1. Объем НВВ на 2020 год** в размере 12300 тыс. руб.
- 2. Объем полезного отпуска электрической энергии на 2020 год** в размере 1,500 млн. кВтч.
- 3. Предельный минимальный тариф на электрическую энергию:**

Период	Тариф
1 полугодие 2020	0,010 руб./кВтч
2 полугодие 2020	0,010 руб./кВтч

1 полугодие 2021	0,010 руб./кВтч
2 полугодие 2021	0,010 руб./кВтч
1 полугодие 2022	0,010 руб./кВтч
2 полугодие 2022	0,010 руб./кВтч
1 полугодие 2023	0,010 руб./кВтч
2 полугодие 2023	0,010 руб./кВтч
1 полугодие 2024	0,010 руб./кВтч
2 полугодие 2024	0,010 руб./кВтч

#### **4. Предельный максимальный тариф на электрическую энергию:**

Период	Тариф
1 полугодие 2020	8,202 руб./кВтч
2 полугодие 2020	8,202 руб./кВтч
1 полугодие 2021	8,202 руб./кВтч
2 полугодие 2021	8,798 руб./кВтч
1 полугодие 2022	8,798 руб./кВтч
2 полугодие 2022	8,931 руб./кВтч
1 полугодие 2023	8,931 руб./кВтч
2 полугодие 2023	9,467 руб./кВтч
1 полугодие 2024	9,467 руб./кВтч
2 полугодие 2024	9,700 руб./кВтч

АО «КЭС» ознакомлены с проектом постановления Службы и экспертным заключением в установленные законом сроки. Представили особое мнение исх. от 28.04.2020 № 339.

НП «Совет рынка» выразило позицию «против».

#### **РЕШИЛИ:**

Утвердить предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Камчатского края, произведенную на генерирующих объектах Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», расположенных на территории указанной

технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, на 2020 – 2024 годы, согласно приложению к протоколу.

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

Председателя Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова



Приложение  
к протоколу Правления  
Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 30.04.2020 № 18

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Камчатского края, произведенную на генерирующих объектах Акционерного общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», расположенных на территории указанной технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, на 2020 – 2024 годы (без НДС)

№ п/п	Период	Минимальный уровень тарифа, руб./кВтч	Максимальный уровень тарифа, руб./кВтч
1	2	3	4
1.	2020		
1.1.	с 17.05.2020 по 30.06.2020	0,010	8,202
1.2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	0,010	8,202
2.	2021		
2.1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	0,010	8,202
2.2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	0,010	8,798
3.	2022		
3.1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	0,010	8,798
3.2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	0,010	8,931
4.	2023		
4.1.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	0,010	8,931
4.2.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	0,010	9,467
5.	2024		
5.1.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	0,010	9,467
5.2.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	0,010	9,700