**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений   
за 2017 и 2018 гг. в отношении   
ПАО «Россети Кубань»**

**по Договору на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами   
за период 2017-2019 гг.,**

**№ 407/30-126 от 04.02.2020 года**

**Этап 2.1.1**

***Оглавление***

[**1. Вводная часть 7**](#_Toc62224032)

[**1.1. Сведения о Заказчике 7**](#_Toc62224033)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 7**](#_Toc62224034)

[**1.3. Основание для оказания услуг 8**](#_Toc62224035)

[**1.4. Цель оказания услуг 8**](#_Toc62224036)

[**1.1. Нормативно-правовая база 11**](#_Toc62224037)

[**1.2. Общая информация об организации 14**](#_Toc62224038)

[**2. Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017, 2018 годы. 18**](#_Toc62224039)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края. 18**](#_Toc62224040)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017, 2018 годы. 24**](#_Toc62224041)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 52**](#_Toc62224042)

[**4. Экспертиза расчетов операционных (подконтрольных) расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 г., не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 77**](#_Toc62224043)

[**5. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 г., являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования 86**](#_Toc62224044)

[**6. Экспертиза экономической обоснованности неподконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 гг. 118**](#_Toc62224045)

[**6.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 122**](#_Toc62224046)

[**6.2. Плата за аренду имущества и лизинг 130**](#_Toc62224047)

[**6.3. Налоги, за исключением налога на прибыль 139**](#_Toc62224048)

[**6.4. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) 154**](#_Toc62224049)

[**6.5. Налог на прибыль 161**](#_Toc62224050)

[**6.6. Выпадающие доходы от льготного ТП 166**](#_Toc62224051)

[**6.7. Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды 183**](#_Toc62224052)

[**6.8. Прочие неподконтрольные расходы 188**](#_Toc62224053)

[**6.9. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов 194**](#_Toc62224054)

[**6.10. Проценты по кредитам 201**](#_Toc62224055)

[**7. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2018 гг. год долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности операционных расходов, уровня надежности и качества услуг 207**](#_Toc62224056)

[**7.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 210**](#_Toc62224057)

[**7.2. Показатели уровня надежности и качества 220**](#_Toc62224058)

[**8. Экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчетах необходимой валовой выручки на 2017 г. 227**](#_Toc62224059)

[**9. Экспертиза обоснованности расчета расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Кубань» на 2017 и 2018 гг. 236**](#_Toc62224060)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы в отношении ПАО «Россети Кубань» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении ПАО «Россети Кубань» (далее – регулируемая организация, Организация, Компания) при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала на 2017 г. и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2018 г. на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в регулирующий орган – Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края (далее – регулирующий орган, РЭК-департамент) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Россети Кубань» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

*2017 год (Применение метода доходности инвестированного капитала)*

* 1. Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на 2017 г., на основании которых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения.
  2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2017 г. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
  3. Экспертиза расчетов операционных (подконтрольных) расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 г., не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчетах необходимой валовой выручки на 2017 г.
  5. Экспертиза обоснованности расчета расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.

*2018 год (Применение метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки)*

* + 1. Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2018 г.
    2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2018 г. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.
    3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 г., являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
    4. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2018 г. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
    5. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края по статьям неподконтрольных расходов на 2018 г.
    6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке на 2018 г.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

Генеральный директор ООО «ЭК ЭПАР» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В. Н. Логинов

### **Вводная часть**

### **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество  «Россети Кубань» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «Россети Кубань» |
| ОГРН | 1022301427268 |
| ИНН / КПП | 2309001660 / 997650001 |
| Юридический адрес Заказчика | 350 033, Краснодарский край,  г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А |
| Место нахождения Заказчика | 350 033, Краснодарский край,  г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А |
| Реквизиты Заказчика | р/с 40702810805000004829  Астраханское отделение № 8625  ПАО СБЕРБАНК г. Астрахань  БИК 041203602  к/с 30101810500000000602 |

### **Сведения об Исполнителе**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Исполнителя | Общество с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» |
| Краткое наименование Исполнителя | ООО «ЭК ЭПАР» |
| ОГРН | 1027700164304 |
| ИНН / КПП | 7722184448 / 770401001 |
| Юридический адрес Исполнителя | 119 121, г. Москва, 1-й пер. Тружеников, д. 14,  стр. 2, помещение № I, этаж – П, комната 8 |
| Место нахождения Исполнителя | 123 557, г. Москва, Средний Тишинский переулок, д. 28 |
| Реквизиты | р/с 40702810287060000071 ПАО РОСБАНК к/с 30101810000000000256  БИК 044525256 |

### 

### **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 407/30-126 от 04.02.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Россети Кубань» (ПАО «Россети Кубань»), в лице Заместителя генерального директора по экономике и финансам Очередько Ольги Вячеславовны.

### **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в отношении ПАО «Россети Кубань» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края при определении необходимой валовой выручки ПАО «Россети Кубань» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края.

**Этап № 2.1.1.**

*2017 год (Применение метода доходности инвестированного капитала)*

1.1.1. Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на 2017 г., на основании которых регулирующими органами были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2017 г. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

1.1.3. Экспертиза расчетов операционных (подконтрольных) расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 г., не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.4. Экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчетах необходимой валовой выручки на 2017 г.

1.1.5. Экспертиза обоснованности расчета расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.

*2018 год (Применение метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки)*

1.1.1. Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2018 г.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2018 г. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

1.1.3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 г., являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.4. Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2018 г. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.

1.1.5. Экспертиза обоснованности расчетов Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края по статьям неподконтрольных расходов на 2018 г.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке на 2018 г.

### 

### **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в редакциях, действующих на момент установления тарифов на передачу электрической энергии):

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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» (далее – Порядок № 585);
* Приказ 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 № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э);
* Приказ ФСТ России 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 № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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 № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

### 

### **Общая информация об организации**

ПАО «Россети Кубань» осуществляет передачу и распределение электроэнергии потребителям по электрическим сетям напряжением 110 кВ и ниже на территории Краснодарского края (включая г. Сочи) и Республики Адыгея. Обслуживаемая ПАО «Россети Кубань» территория Краснодарского края и Республики Адыгея имеет площадь 83,3 тыс. кв. км и население более 6,1 млн человек. Общая протяженность линий электропередач в 2018 году составила 88,9 тыс. км, в том числе:

* воздушные линии – 86480,71 км;
* кабельные линии – 2390,5 км.

ПАО «Россети Кубань» – крупнейшая электросетевая компания на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. В рамках данной работы под регионом понимаются территории Краснодарского края и Республики Адыгея. Балансовые показатели и рассматриваемые далее затраты рассматриваются в целом по региону, объединяющему два субъекта – Краснодарский край и Республика Адыгея.

Доля Компании на региональном рынке услуг по передаче электроэнергии (от необходимой валовой выручки региона) в 2019 г. составила 75,4%. Наиболее крупным компаниям, осуществляющим аналогичную деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, относятся: АО «НЭСК- электросети»,   
АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», АО «Нефтегазтехнология-Энергия».

ПАО «Россети Кубань» имеет 11 филиалов:

* Ленинградские ЭС;
* Тимашевские ЭС;
* Славянские ЭС;
* Краснодарские ЭС;
* Юго-западные ЭС;
* Сочинские ЭС;
* Лабинские ЭС;
* Адыгейские ЭС;
* Армавирские ЭС;
* Усть-лабинские ЭС;
* Тихорецкие ЭС.

В регионе установлена тарифно-договорная модель взаиморасчетов сетевых организаций – «смешанный котел». ПАО «Россети Кубань» является системообразующей сетевой организацией – «держателем котла» по большей части региона. Однако в данном регионе с 2011 года действует также индивидуальная схема взаиморасчетов «котел снизу» в отношении сетевой организации ООО «Майкопская ТЭЦ». По данной схеме платежи за передачу электроэнергии от потребителей, присоединенных к ООО «Майкопская ТЭЦ», по единому (котловому) тарифу поступают в данную сетевую организацию, а она по индивидуальному тарифу оплачивает услуги ПАО «Россети Кубань» за передачу электроэнергии по сетям Компании.

По данным 2018 года, электроэнергия поступает в сети ПАО «Россети Кубань» по сетям ЕНЭС от ПАО «ФСК ЕЭС» (77%), от объектов генерации (21%) и от смежных энергосистем (2%).

В отношении ПАО «Россети Кубань» в период 2011-2017 гг. осуществляется регулирование с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB). 2017 год является седьмым годом первого долгосрочного периода регулирования. В соответствии с Приказом ФСТ России от 21.09.2012 № 217-э/2 было осуществлено согласование пересмотра долгосрочных параметров регулирования ПАО «Россети Кубань». На основании данного приказа РЭК - департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 № 59/2012-э были утверждены новые долгосрочные параметры регулирования, период регулирования продлен до 2017 года. Долгосрочные параметры, установленные для ПАО «Россети Кубань» на период 2012-2017 гг.:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 3 238,01 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 3% на каждых год долгосрочного периода;
* Размер инвестированного капитала – 20 643,00 млн. руб.;
* Чистый оборотный капитал;
* Норма доходности на инвестированный капитал;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям – 12,65%.

Инвестиционная программа ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. утверждена приказом Минэнерго России № 1388 от 22.12.2016 «Об утверждении изменений, вносимый в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1033».

Тарифы на 2017 год установлены приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 15.02.2017 N 4/2017-э (ред. от 28.06.2017) «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея». При этом необходимая валовая выручка (далее – НВВ) ПАО «Россети Кубань» без учета оплаты потерь, с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея, составила 24 752 943,70 тыс. рублей.

С 2018 года ПАО «Россети Кубань» начался второй долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передачи электроэнергии. Необходимая валовая выручка ПАО «Кубаньэнерго» на период 2018-2022 гг. определена с применением метода долгосрочной индексации (далее – МДИ) необходимой валовой выручки (Приказ Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края (далее – РЭК-ДЦТ КК, РЭК - департамент) от 27.12.2017 № 62/2017-э). Долгосрочные параметры, установленные для ПАО «Россети Кубань» на период 2018-2022 гг. (до изменений, внесенных в приказ РЭК-ДЦТ КК от 27.12.2017 N 62/2017-э приказом от 28.08.2020 №16/2020-э):

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 7 458,825 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%, 1,5%, 2%, 2,5%, 3% на каждых год долгосрочного периода соответственно;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям – 10,5%.

2018 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Кубань» 2018-2022 гг.

Тарифы на 2018 год установлены приказом РЭК ДЦТ КК от 28.12.2017 № 63/2017-э (ред. от 06.06.2018) «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея». При этом необходимая валовая выручка (далее – НВВ) ПАО «Россети Кубань» без учета оплаты потерь, с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея, составила 27 621 287,10 тыс. рублей.

Долгосрочная инвестиционная программа ПАО «Россети Кубань» на 2018-2022 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 01.12.2017 г №21@. Основной объем инвестиций в 2018 году был направлен на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевых объектов.

### **Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017, 2018 годы.**

### **Анализ тарифно-балансовых решений Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.**

В соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Правила) регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не более 6 месяцев.

Регулирующий орган назначает экспертов из числа своих сотрудников. В случаях, определяемых регламентом рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, регулирующий орган может принять решение о проведении экспертизы сторонними организациями (физическими лицами).

К делу об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней приобщаются экспертное заключение, а также экспертные заключения, представленные организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, потребителями и (или) иными заинтересованными организациями. Указанные экспертные заключения являются дополнительными материалами и представляются в регулирующий орган в срок, предусмотренный Правилами для представления предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Согласно п. 23 Правил экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

РЭК – департаментом Краснодарского края на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения ПАО «Россети Кубань» об установлении тарифов на 2017 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения РЭК – департамента Краснодарского края № 90-э от 23.11.2016 г. по расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для потребителей услуг на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год (для ПАО «Россети Кубань» рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (RAB ) (далее – Экспертное заключение на 2017 год, Экспертное заключение№ 90-э) на его предмет соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения на 2017 год Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК - департаментом произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении ПАО «Россети Кубань» об установлении тарифов на 2017 год.
* Отражены показатели, характеризующие финансовое состояние ПАО «Россети Кубань», в том числе приведена динамика финансовых результатов ПАО «Россети Кубань» за 2014-2015 годы, определены показатели, характеризующие финансовую устойчивость и финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации. При этом в Экспертном заключении на 2017 год отмечены основные причины изменения финансовых показателей.
* В Экспертном заключении на 2017 год не указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, отпуск из сети, средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», финансовый результат от деятельности) за 2014-2015 годы.
* РЭК - департаментом отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложения ПАО «Россети Кубань» на 2017 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).
* Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен РЭК - департаментом не по всем статьям и не в полном объеме.

РЭК - департаментом не приведены балансовые показатели (фактические за 2014-2015 годы и утвержденные на 2016 год). В приложении к Экспертному заключению на 2017 год приведены балансы электрической энергии (мощности) по уровням напряжения на 2017 год по полугодиям, указана заявленная мощность и объем полезного отпуска региона, приведена структура полезного отпуска ПАО «Россети Кубань» на 2017 год.

РЭК - департаментом приведен расчет величины операционных расходов на 2017 год.

Приведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год, при этом анализ предложения ПАО «Россети Кубань» не отражен, дана ссылка на обосновывающие документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» в обоснование своего расчета, не указаны причины уменьшения расходов по статье «Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», предложенных ПАО «Россети Кубань».

По статье «Отчисления на социальные нужды» даны ссылки на документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» для обоснования расходов по статье, не указана величина ФОТ, принятая для расчета расходов.

По статье «Плата за аренду имущества и лизинг» указано, что расчет произведен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, указаны документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» в обоснование указанных расходов.

Расходы по статье «Налоги» признаны экономически обоснованными не в полном объеме: отклонение обусловлено прочими налогами и сборами. Анализ и причины снижения от заявленных ПАО «Россети Кубань» расходов не представлен. В анализе по статье «Налоги» указаны документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» для обоснования заявленных расходов.

Расходы по статье «Налог на прибыль» приняты на 44,5% меньше заявленного уровня, причины снижения РЭК – департаментом не указаны.

По статье «Выпадающие доходы от льготного ТП» приняты расходы, не связанные со строительством и реконструкцией объектов электросетевого хозяйства. Представлен анализ и составляющие рассчитанной РЭК – департаментом величины.

РЭК – департаментом Краснодарского края на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения ПАО «Россети Кубань» об установлении тарифов на 2018 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения РЭК – департамента Краснодарского края № 134-э от 20.12.2017 г. по расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для потребителей услуг на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018-2022 гг. (для ПАО «Россети Кубань» рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – Экспертное заключение на 2018 год, Экспертное заключение№ 134-э) на его предмет соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения на 2018 год Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК - департаментом произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении ПАО «Россети Кубань» об установлении тарифов на 2018 год.
* Отражены показатели, характеризующие финансовое состояние ПАО «Россети Кубань», в том числе приведена динамика финансовых результатов ПАО «Россети Кубань» за 2014-2016 годы, определены показатели, характеризующие финансовую устойчивость и финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации. При этом в Экспертном заключении на 2018 год отмечены основные причины изменения финансовых показателей.
* В Экспертном заключении на 2018 год не указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, отпуск из сети, средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», финансовый результат от деятельности) за 2015-2016.
* РЭК - департаментом отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложения ПАО «Россети Кубань» на 2018 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).
* Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен РЭК - департаментом не по всем статьям и не в полном объеме.

РЭК - департаментом не приведены балансовые показатели (фактические за 2015-2016 годы и утвержденные на 2017 год). В приложении к Экспертному заключению на 2018 год приведены балансы электрической энергии (мощности) по уровням напряжения на 2018 год по полугодиям, указана заявленная мощность и объем полезного отпуска региона, приведена структура полезного отпуска ПАО «Россети Кубань» на 2018 год.

РЭК - департаментом приведены долгосрочные параметры регулирования ПАО «Россети Кубань» на 2018-2022 гг. и приведен расчет величины подконтрольных расходов на 2018 год постатейно.

Не приведен расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год, анализ предложения ПАО «Россети Кубань» не отражен, дана ссылка на обосновывающие документы, предоставленные ПАО «Кубаньэнерго» в обоснование своего расчета.

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды», признаны экономически обоснованными в полном объеме, подробный расчет (в т.ч. объемы потребления, цены на тепловую энергию по полугодиям 2018 года) в Экспертном заключении не приведен, однако источники информации и обосновывающие документы, представленные ПАО «Россети Кубань», указаны.

По статье «Отчисления на социальные нужды» даны ссылки на документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» для обоснования расходов по статье, не указана величина ФОТ, принятая для расчета расходов.

По статье «Плата за аренду имущества и лизинг» указано, что расчет произведен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, указаны документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» в обоснование указанных расходов.

Расходы по статье «Налоги» признаны экономически обоснованными в полном объеме. В анализе по статье «Налоги» указаны документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» для обоснования заявленных расходов.

В анализе расходов по статье «Амортизация» признаны экономически обоснованными в полном объеме. В анализе по статье указаны документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» для обоснования заявленных расходов.

Расходы по статье «Налог на прибыль» приняты на 3,6% меньше заявленного уровня, причины снижения РЭК – департаментом не указаны.

Расходы по статье «Проценты по кредитам банков» признаны РЭК – департаментом экономически обоснованными в полном объеме, указаны источники информации и обосновывающие документы, представленные ПАО «Россети Кубань».

### **Анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в Региональную энергетическую комиссию – департамент цен и тарифов Краснодарского края в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017, 2018 годы.**

Согласно п.9(1) Правил регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

В соответствии с п.12 Правил организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя (при наличии печати), с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов и (или) предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно п. 17 Правил к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают следующие обосновывающие материалы:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);

14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

* договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;
* вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии;

15) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии печати);

16) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям).

17) заявления и обосновывающие материалы, указанные в пункте 6(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, в случае их поступления в территориальную сетевую организацию от собственников или иных законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, которые имеют намерение получить компенсацию расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется переток электрической энергии.

17(1). При установлении цен (тарифов) для регулируемой организации, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния, преобразования или присоединения, могут быть использованы документы и материалы, представленные в соответствии с подпунктами 5, 13, 14 пункта 17 Правил в отношении реорганизованной организации (реорганизованных организаций).

Регулируемой организацией, созданной в результате реорганизации юридических лиц в форме слияния или преобразования, также представляется бухгалтерская отчетность такой организации на дату ее государственной регистрации.

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил ПАО «Россети Кубань» предложение об установлении тарифов размещено на официальном сайте (http://kubanenergo.ru/) в разделе «Потребителям», подразделе «Передача электрической энергии» - «Предложение ПАО «Россети Кубань» по установлению тарифов»

Исполнителем проверено предложение об установлении тарифов, размещенное ПАО «Россети Кубань» на официальном сайте, на соответствие показателям, заявленным на 2017, 2018 гг. в составе обосновывающих документов тарифной заявки. По результатам проверки Предложений ПАО «Россети Кубань» о размере цен (тарифов) Исполнителем отмечено соответствие опубликованных предложений данным тарифной заявки.

На основании п. 12 Правил письмом от 29.04.2016 № КЭ/1200/175 ПАО «Россети Кубань» в адрес РЭК - департамента было направлено Заявление на открытие дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год и корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы, а именно:

* Раздел 1. Расчетные таблицы и обосновывающие материалы по корректировке необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год:
* Пояснительная записка по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электроэнергии на 2017 год
* Корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 г.
* Подконтрольные расходы ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 г.
* Неподконтрольные расходы ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 г.
* Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов ПАО «Кубаньэнерго» за 2015 год, возникших в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на 2015 год
* Компенсация операционных расходов ПАО «Кубаньэнерго», связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям
* Корректировка НВВ ПАО «Кубаньэнерго» с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2015 год
* Расчет амортизации основных средств на 2015-2017 гг.
* Расчет налога на прибыль
* Скорректированная величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 г.
* Скорректированная величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 г.
* Расчет затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь
* Расчет затрат на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС
* Расчет затрат на оплату услуг ТСО
* Расчет возврата сглаживания для ПАО «Кубаньэнерго» в последний год долгосрочного периода регулирования
* Расчет расходов по RAB
* Расчет НВВ по RAB
* Система условных единиц ПАО «Кубаньэнерго» на 2015-2017 гг.
* Пояснительная записка по итогам работы ПАО «Кубаньэнерго» за 2015 г.
* Справка ПАО «Кубаньэнерго» о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
* Справка ПАО «Кубаньэнерго» о подтверждении владения силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА, а также о владении линиями электропередач, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, не менее двух уровней напряжения
* Реестр документов, подтверждающих право собственности/иные законные основания ПАО «Кубаньэнерго» на эксплуатацию электросетевого хозяйства
* Учредительные и правоустанавливающие документы, доверенности.
* Бухгалтерская и статистическая отчетность за 2015 год, учетная политика.
* Налоговые декларации по налогам и сборам, страховые взносы за 2015 год.;
* Раздел 2. Таблицы 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 в части балансовых показателей электрической энергии (мощности).
* Пояснительная записка по обоснованию плановых показателей баланса электрической энергии и мощности на 2017 год в таблицах 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 с приложениями.
* Таблица П 1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год.
* Таблица П 1.4. «Баланс электрической энергии в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год».
* Таблица П 1.5. «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год».
* Таблица П 1.6. «Структура котлового полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2017 год».
* Баланс электрической энергии в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год по котлу ПАО «Кубаньэнерго»
* Баланс электрической мощности в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год по котлу ПАО «Кубаньэнерго»
* Таблица П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (ПАО «Кубаньэнерго») на 2017 год».
* Копия письма от 30.03.2016 № КЭ/001/458 «О балансах электроэнергии на 2017 год» с приложениями
* Копия приказа Минэнерго РФ от 24.12.2014 № 949
* Копия письма в ПАО «ФСК ЕЭС» от 17.03.2016 № КЭ/001/396 «Заявка на 2017 год» и реестр АРБП с указанием величины максимальной и присоединенной мощности
* Копии заявок энергосбытовых компаний на 2017 год
* Реестр договоров заявителей на технологическое присоединение мощностью свыше 670 кВт со сроком исполнения в 2017 году
* Объемы потребления потребителей ЭСК с разделением по группам потребителей за 2015-2017 гг.
* Данные по замерам в летний и зимний режимный день в 2015 году
* Пояснительная записка по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности по региону на 2017 год с приложениями
* Пояснительная записка ПАО «Кубаньэнерго» по формированию объема фактической мощности потребителей услуг за 2015 год
* Приложение к пояснительной записке по формированию объема фактической мощности потребителей услуг за 2015 год «получасовые значения фактической мощности за 2015 год».
* Раздел 3. Обосновывающие материалы по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год
* Планируемые затраты ПАО «Кубаньэнерго» по статье «плата за аренду имущества» на 2017 год
* Реестр договоров по аренде имущества
* Пояснительная записка по затратам ПАО «Кубаньэнерго» по аренде земельных участков
* Затраты ПАО «Кубаньэнерго» по аренде земельных участков, с расшифровкой пофилиально.
* Пояснительная записка по затратам на налоговые платежи за землю, с расшифровкой пофилиально.
* Пояснительная записка и сводный расчет плановых параметров по статье «Налог на имущество» ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год (по виду деятельности передача электрической энергии»), с расшифровкой пофилиально.
* Сводная таблица плановых параметров по статье «Налог на транспорт» ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год (по виду деятельности передача электрической энергии»), с расшифровкой пофилиально.
* Сводный расчет плановых параметров по статье «Водный налог» ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год (по виду деятельности передача электрической энергии»), с расшифровкой пофилиально.
* Плановые показатели платы за негативное воздействие на окружающую среду ПАО «Кубаньэнерго» в 2017 году
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;
* Инвестиционная программа ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2020 гг.
* Программа энергосбережения на 2016-2020 гг.
* Раздел 4. Обосновывающие материалы по выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета при корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год:
* Пояснительная записка к выпадающим доходам и некомпенсированным затратам ПАО «Кубаньэнерго» для учета при корректировке необходимой валовой выручки 2017 год
* Сведения о фактической выручке по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» в разрезе потребителей услуг по передаче за 1 полугодие 2015 года, за 2 полугодие 2015 года и за 2015 год
* Реестр сводных актов оказания услуг по передаче электроэнергии за 2015 год
* Информация по убыткам прошлых лет ПАО «Кубаньэнерго» в 2015 году за услуги по передаче (ГП и ЭСК)
* Акты оказания услуг ПАО «Кубаньэнерго» по передаче электроэнергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым компаниям, прямым потребителям и доходной смежной сетевой организации в 2015 году и информация по убыткам прошлых лет в 2015 году.
* Сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2015 году.
* Реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО за 2015 год
* Информация по убыткам прошлых лет ПАО «Кубаньэнерго» в 2015 году за оказанные услуги по передаче электроэнергии (ТСО)
* Информация по затратам ПАО «Кубаньэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии ТСО, списанным в 2015 году за счет созданного резерва по оценочным обязательствам
* Информация по убыткам прошлых лет и затратам, списанным за счет резерва по оценочным обязательствам ПАО «Кубаньэнерго» в 2015 году за услуги по передаче (ТСО)
* Сводные акты оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям смежных сетевых организаций за 2015 год, информация по убыткам прошлых лет и по расходам, списанным за счет созданного резерва по оценочным обязательствам в 2015 году.
* Расчет затрат ПАО «Кубаньэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году
* Реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 19.12.2005 №163/П/107/30-636-РСК между ПАО «Кубаньэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год
* Сводная информация по убыткам прошлых лет и резервам по оценочным обязательствам ПАО «Кубаньэнерго» за услуги по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год, отраженные в бухгалтерском учете в 2015 году с обосновывающими документами
* Расшифровка ПАО «Кубаньэнерго» к статье затрат «Резерв по оценочным обязательствам» за 2015 год по виду деятельности передача электроэнергии
* Форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями» за 2015 год
* Реестр актов о бездоговорном потреблении электроэнергии, отраженных в бухгалтерском учете филиалов ПАО «Кубаньэнерго» в 2015 году
* Акты о бездоговорном потреблении электроэнергии за 2015 год
* Реестр договоров по аренде имущества
* Реестр списания просроченной безнадежной дебиторской задолженности по виду деятельности «Передача электроэнергии» в 2015 году
* Резервы по сомнительным долгам по виду деятельности «передача электроэнергии» за 2015 год
* Приказ ФСТ России от 30.12.2010 №504-э/7 "Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»
* Договор об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2008 №383/ТП/407/30-927-МРСК
* Технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»
* Дополнительное соглашение от 06.10.2010 №1/407/30-1303 к Договору об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2008 № 383/ТП/407/30-927-МРСК
* Дополнительное соглашение от 01.12.2010 №2/407/30-196 к Договору об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2008 №383/ТП/407/30-927-МРСК
* Дополнительное соглашение от 26.06.2012 №3/407/30-810 к Договору об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2008 №383/ТП
* Дополнительное соглашение от 31.03.2015 №4/407/30-306 к Договору об осуществлении технологического присоединения от 14.07.2008 №383/ТП
* Акт от 24.12.2015 между ПАО «Кубаньэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» об осуществлении технологического присоединения к источнику питания ПС 220 кВ «Бужора»
* Справка о выполнении мероприятий 1 этапа технических условий на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства ОАО «Кубаньэнерго» к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» от 08.10.2012
* Акт о выполнении 2-го этапа технических условий на технологическое присоединение электроустановок ОАО «Кубаньэнерго» к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» от 20 августа 2013 г.
* Акт о выполнении технических условий от 24.12.2015 №41;
* Расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Кубаньэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2015 год
* Реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт к сетям ПАО «Кубаньэнерго» за 2015 г.
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год
* Информация по выпадающим доходам, связанным с технологическим присоединением к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год для включения в НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год
* Приказ ФСТ России от 25.12.2012 №914-э «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы»
* Договор от 17.12.2013 №392/ТП-М5/407/30-2372 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 30.12.2013 №400/ТП-М5/407/30-303 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 24.10.2013 №376/ТП-М5/407/30-2137 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя
* Договор от 09.02.2013 №394/ТП-М5/407/30-2287 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 17.12.2013 №393/ТП-М5/407/30-2371 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя
* Договор от 09.12.2013 №395/ТП-М5/407/30-2286 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя
* Договор от 01.11.2013 №383/ТП-М5/407/30-2138 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 09.12.2013 №382/ТП-М5/407/30-2288 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 24.10.2013 №389/ТП-М5/407/30-2235 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя
* Договор от 14.03.2013 №287/ТП-М5/407/30-579 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 18.02.2013 №268/ТП-М5/407/30-465 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 17.08.2012 №221/ТП-М5/407/30-1222 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя и Соглашением о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения
* Договор от 30.12.2013 №398/ТП-М5/407/30-2565 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 24.06.2013 №312/ТП-М5/407/30-1280 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 19.11.2014 №449/ТП-М5/407/30-1432 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 10.10.2014 №443/ТП-М5/407/30-1310 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 21.02.2013 №292/ТП-М5 с соглашением о передаче прав и обязанностей от 03.09.2014 №407/30-1421 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 12.03.2015 №451/ТП-М5/407/30-351 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 05.02.2015 №457/ТП-М5/407/30-78 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 24.10.2013 №375/ТП-М5/407/30-2160 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя
* Договор от 24.10.2013 №374/ТП-М5/407/30-2159 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя
* Договор от 10.02.2014 №419/ТП-М5/407/30-233 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»)
* Приказ ФСТ России от 20.12.2011 № 381-э/5 "Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»
* Договор от 09.04.2012 №192/ТП-М5/407/30-558 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя и Соглашением о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения
* Приказ ФСТ России от 09.06.2012 № 394-э «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»
* Договор от 23.11.2012 №209/ТП-М5/407/30-1816 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об оказании услуг и Соглашением о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения
* Приказом ФСТ России от 15.11.2011 № 271-э/1 "Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»
* Договор от 08.02.2012 №171/ТП-М5/407/30-828 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя

Письмами от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу на услуги по передаче электроэнергии на 2017 г.» от 30.09.2016 г., 13.10.2016 г., 18.10.2016 г., 24.11.2016 г., 09.12.2016 г., 15.12.2016 г., 20.12.2016 г., 22.12.2016 г., 23.12.2016 г., 27.12.2016 г. ПАО «Россети Кубань» в адрес РЭК - департамента были направлены дополнительные документы о обосновывающие материалы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения РЭК - департамента, принятого на 2017 год, результаты которого представлены ниже, основывался на предложении об установлении тарифов ПАО «Россети Кубань» от 29.04.2016 г. с учетом всех дополнительно направленных документов в адрес РЭК - департамента.

Постатейный анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в обоснование предложения по тарифам на 2017 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

На основании п. 12 Правил письмом от 28.04.2017 № КЭ/1200/218 ПАО «Россети Кубань» в адрес РЭК - департамента было направлено Заявление на открытие дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметрах регулирования на 2018-2022 годы.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы, а именно:

* Раздел 1. Расчетные таблицы и обосновывающие материалы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» и долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 годы:
* Пояснительная записка по формированию необходимой валовой выручки, балансовых показателей и долгосрочных параметров регулирования ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 годы, принимаемых к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом доходности инвестированного капитала
* Необходимая валовая выручка ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг.
* Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала на 2018-2022 гг.
* Подконтрольные расходы ПАО «Кубаньэнерго»
* Неподконтрольные расходы ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг.
* Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов ПАО "Кубаньэнерго за 2016 год, возникших в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на очередной регулируемый период
* Компенсация операционных расходов ПАО «Кубаньэнерго», связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям.
* Расчет компенсации выпадающих доходов ПАО «Кубаньэнерго» на покупку потерь, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2016 год
* Корректировка НВВ ПАО «Кубаньэнерго» с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2016 год
* Величина возврата на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг.
* Величина дохода на инвестированный капитал, включаемая в необходимую валовую выручку ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг.
* Расчет затрат на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь на 2018-2022 гг.
* Расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018-2022 гг.
* Расчет затрат на оплату услуг по передаче электрической энергии ТСО на 2018-2022 годы
* Тарифная модель
* Расшифровка расходов из прибыли по виду деятельности «передача электроэнергии»
* Система условных единиц ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2022 гг.
* Пояснительная записка по итогам работы ПАО «Кубаньэнерго» за 2016 г.
* Справка ПАО «Кубаньэнерго» о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
* Справка ПАО «Кубаньэнерго» о подтверждении владения силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА, а также о владении линиями электропередач, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, не менее двух уровней напряжения
* "Реестр документов, подтверждающих право собственности/иные законные основания ПАО «Кубаньэнерго» на эксплуатацию электросетевого хозяйства»
* Обосновывающие материалы по выпадающим доходам и некомпенсированным затратам для учета при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 годы:
* «Пояснительная записка к выпадающим доходам и некомпенсированным затратам ПАО «Кубаньэнерго» для учета при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии в составе необходимой валовой выручки на 2018-2022 гг.»
* Сведения о фактической выручке по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» в разрезе потребителей услуг по передаче за 1 полугодие 2016 года, за 2 полугодие 2016 года и за 2016 год
* Реестр актов об оказании услуг по передаче электроэнергии за 2016 год
* Информация по убыткам прошлых лет ПАО «Кубаньэнерго» в 2016 году за услуги по передаче (ГП и ЭСК)
* Акты оказания услуг ПАО «Кубаньэнерго» по передаче электроэнергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым компаниям, прямым потребителям и доходной смежной сетевой организации в 2016 году и информация по убыткам прошлых лет в 2016 году.
* Сведения о фактически оказанных услугах по передаче электроэнергии по сетям ТСО, отраженные в бухгалтерском учете в 2016 году.
* Реестр актов оказания услуг по передаче электроэнергии ТСО за 2016 год
* Информация по убыткам прошлых лет ПАО «Кубаньэнерго» в 2016 году за оказанные услуги по передаче электроэнергии (ТСО)
* Информация по затратам ПАО «Кубаньэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии ТСО, возникших в результате использования сумм ранее созданного резерва оценочных обязательств в 2014-2015 гг.
* Информация по убыткам прошлых лет и затратам, списанным за счет резерва по оценочным обязательствам ПАО «Кубаньэнерго» в 2016 году за услуги по передаче (ТСО)
* Реестр обосновывающих документов к расходам ПАО «Кубаньэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии ТСО, возникших в 2017 году в результате использования сумм ранее созданного резерва оценочных обязательств
* Сводные акты оказания услуг по передаче электроэнергии по сетям смежных сетевых организаций за 2016 год, информация по убыткам прошлых лет и по расходам, списанным за счет созданного резерва по оценочным обязательствам в 2016 и 2017 годах.
* Расчет затрат ПАО «Кубаньэнерго» на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год
* Реестр и копии актов об оказании услуг по передаче электрической энергии по договору от 19.12.2005 №163/П/107/30-636-РСК между ПАО «Кубаньэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год
* Реестр и копии актов приема-передачи электрической энергии (в целях компенсации потерь) по договору от 20.04.2012 №1310275/407/30-590 между ПАО «Кубаньэнерго» и ОАО «Кубаньэнергосбыт» за 2016 год
* Форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями» за 2016 год
* Пояснительная записка по формированию резерва оценочных обязательств за 2016 год
* Расшифровка ПАО «Кубаньэнерго» к статье затрат «Резерв по оценочным обязательствам» за 2016 год по виду деятельности передача электроэнергии
* Пояснительная записка по формированию резерва сомнительных долгов в бухгалтерском учете ПАО «Кубаньэнерго» в 2016 году
* Реестр резерва по сомнительным долгам по виду деятельности «передача электроэнергии» за 2016 год
* Обосновывающие документы к формированию резерва оценочных обязательств и резерва сомнительных долгов в 2016 году
* Реестр списания просроченной безнадежной дебиторской задолженности по виду деятельности «Передача электроэнергии» в 2016 году
* Реестр актов о бездоговорном потреблении электроэнергии, отраженных в бухгалтерском учете филиалов ПАО «Кубаньэнерго» в 2016 году
* Акты о бездоговорном потреблении электроэнергии за 2016 год
* Реестр договоров по аренде имущества за 2016 год
* Расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Кубаньэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2016 год
* Реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт к сетям ПАО «Кубаньэнерго» за 2016 г.
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2018-2022 гг.
* Информация по выпадающим доходам, связанным с технологическим присоединением к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» для включения в НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго»
* Приказ ФАС России от 31.12.2015 №1377/15 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы»
* Договор от 28.07.2016 №488/ТП-М5/407/30-681 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 26.05.2016 №486/ТП-М5/407/30-442 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»)
* Договор от 01.08.2016 №492/ТП-М5/407/30-675 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС»);
* Раздел 2. Таблицы 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 в части балансовых показателей электрической энергии (мощности);
* Пояснительная записка.
* Таблица П 1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго»
* Таблица П 1.4. «Баланс электрической энергии в сети ВН, СН-1, СН-2, НН».
* Таблица П 1.5. «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ПАО "Кубаньэнерго».
* Таблица П 1.6. «Структура котлового полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей».
* Баланс электрической энергии в сети ВН, СН-1, СН-2, НН по котлу ПАО «Кубаньэнерго»
* Баланс электрической мощности в сети ВН, СН-1, СН-2, НН по котлу ПАО «Кубаньэнерго»
* Таблица П 1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (ПАО «Кубаньэнерго»)».
* Копия письма от 31.03.2017 № КЭ/001/495 «О балансах электроэнергии на 2018 год» с приложениями
* Копии заявок энергосбытовых компаний
* Реестр договоров заявителей на технологическое присоединение мощностью свыше 670 кВт со сроком исполнения в 2018 году
* Объемы потребления потребителей гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний и прямых потребителей с разделением за 2016 -2022 гг.
* Данные по замерам в летний и зимний режимный день
* Пояснительная записка по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности по региону на 2018 год с приложениями
* Пояснительная записка ПАО «Кубаньэнерго» по формированию объема фактической мощности потребителей услуг за 2016 год и плановое значение на 2018 год
* Приложение к пояснительной записке по формированию объема фактической мощности потребителей услуг «получасовые значения фактической мощности»
* Перечень договоров оказания услуг по передаче электрической энергии
* Договора оказания услуг по передаче электрической энергии
* Реестр актов разграничения балансовой принадлежности (АРБП)
* Акты разграничения балансовой принадлежности (АРБП)
* Копия письма в ПАО «ФСК ЕЭС» от 15.03.2017 №КЭ/001/382 «О заявке на 2018-2019 годы»
* Раздел 3. Схемы соединений электрической сети ПАО «Кубаньэнерго», утвержденные уполномоченными лицами и заверенные печатью, с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи (пофилиально);
* Раздел 4. Обосновывающие материалы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» и долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 годы:
* Том 1. Операционные (подконтрольные) расходы (факт 2015-2016, план 2018):
* Материальные расходы;
* Работы и услуги производственного характера;
* Расходы на персонал;
* Расходы на командировки и другие расходы;
* Расходы на страхование;
* Услуги сторонних организаций;
* Другие расходы
* Том 2. Неподконтрольные расходы (план 2018-2022) :
* Плата за аренду имущества
* Плата за землю
* Налог на имущество
* Прочие налоги и сборы
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний
* Том 3. Расходы из прибыли и прочие обосновывающие документы:
* Расходы из прибыли
* Расчет амортизации основных средств на 2018-2022 гг.
* Прочие обосновывающие документы
* Том 4. Инвестиционная программа ПАО «Кубаньэнерго» на 2018-2022 гг. Программа энергосбережения на 2018-2022 гг.»
* Раздел 5. Учредительные и правоустанавливающие документы, отчетность:
* Учредительные и правоустанавливающие документы
* Доверенности
* Бухгалтерская отчетность за 2016 год
* Статистическая отчетность за 2016 год
* Налоговые декларации
* Приказ ПАО «Кубаньэнерго» от 30.12.2016 №1174 «Об учетной политике ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год»
* Проект приказа ПАО «Кубаньэнерго» «Об учетной политике ПАО «Кубаньэнерго» на 2018 год»
* Приказ ПАО "Кубаньэнерго "от 18.02.2015 №123 «О введении в действие Порядка распределения доходов и расходов ОАО «Кубаньэнерго» по видам деятельности и субъектам РФ: Краснодарский край и Республика Адыгея

Письмами от «О направлении дополнительных материалов к тарифному делу» от 05.06.2017 г., 17.07.2017 г., 03.08.2017 г., 29.09.2017 г., 31.10.2017 г., 17.11.2017 г., 28.11.2017 г., 19.12.2017 г., 21.12.2017 г., 21.12.2017 г. ПАО «Россети Кубань» в адрес РЭК - департамента были направлены дополнительные документы о обосновывающие материалы к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Кубань» и долгосрочных параметрах регулирования на 2018-2022 г.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения РЭК - департамента, принятого на 2018 год, результаты которого представлены ниже, основывался на предложении об установлении тарифов ПАО «Россети Кубань» от 28.04.2017 г. с учетом всех дополнительно направленных документов в адрес РЭК - департамента.

Постатейный анализ документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в обоснование предложения по тарифам на 2018 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

### **Экспертиза обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям**

Одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, согласно пп. 33 и 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), является уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по пункту 40 (1) Основ ценообразования № 1178, и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования № 1178.

Согласно Графику прохождения документов для утверждения сводного прогнозного баланса утвержденного (Приложение № 1 к Порядку формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1) (далее – График), сетевые организации представляют в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системному оператору и Совету рынка следующую информацию до 1 апреля и корректировку не позднее 15 августа предшествующего года году, на который формируются показатели Сводного прогнозного баланса:

1. «Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях (наименование сетевой организации)» (форма 3.1).

«Согласно п. 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования) для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии показатели баланса электрической энергии (мощности), отражающие объем оказываемых услуг, принимаются в соответствии с утверждаемым ФАС России сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по соответствующему субъекту Российской Федерации.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. ПАО «Россети Кубань» в части баланса электрической энергии заявлены следующие показатели:

* поступление электрической энергии в сеть – 22 495,26млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 2 991,87 млн. кВтч (или 13,3% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 19 503,39 млн. кВтч (на 1,6% выше факта 2015 г.).

В части баланса электрической мощности на 2017 г. компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 3 138,56 МВт;
* потери мощности в сети – 417,42 МВт (или 13,3% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 721,14 МВт.

**Предложение ПАО «Россети Кубань»** **по балансу электрической энергии (мощности) на 2017 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2015 год | Факт 2015 год | План 2016 год | План 2017 год |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | млн. кВтч | 21 131,27 | 22 032,58 | 21 788,38 | 22 495,26 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т. ч. относимые на: | млн. кВтч | 2 864,39 | 2 835,68 | 2 756,23 | 2 991,87 |
| 2.1 | собственное потребление | млн. кВтч |  |  |  | 0,00 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн. кВтч | 2 864,39 | 2 835,68 | 2 756,23 | 2 991,87 |
| 3 | Относительные потери | % | 13,56 | 12,87 | 12,65 | 13,30 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т. ч. для | млн. кВтч | 18 266,88 | 19 196,90 | 19 032,15 | 19 503,39 |
| 4.1 | собственного потребления | млн. кВтч | 34,14 | 32,87 | 34,14 | 34,14 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | млн. кВтч | 18 232,74 | 19 164,04 | 18 998,01 | 19 469,25 |
| **Мощность** | | | | | | |
| 5 | Поступление в сеть | МВт | 2 896,66 | 3 050,79 | 3 140,40 | 3 138,56 |
| 6 | Потери в электрической сети, в т. ч. относимые на: | МВт | 392,65 | 392,65 | 397,26 | 417,42 |
| 6.1 | собственное потребление | МВт |  |  |  | 0,00 |
| 6.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 392,65 | 392,65 | 397,26 | 417,42 |
| 7 | Относительные потери | % | 13,56 | 12,87 | 12,65 | 13,30 |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т. ч. для | МВт | 2 504,01 | 2 658,14 | 2 743,14 | 2 721,14 |
| 8.1 | собственного потребления | МВт | 4,70 | 4,50 | 4,70 | 4,70 |
| 8.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 2 499,31 | 2 653,64 | 2 738,43 | 2 716,44 |
| 9 | Заявленная мощность | МВт | 2 992,26 | 2 439,15 | 3 123,26 | 2 535,97 |
| 9.1 | собственное потребление | МВт |  |  |  | 0,00 |
| 9.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВт | 2 992,26 | 2 439,15 | 3 123,26 | 2 535,97 |

В подтверждение вышеуказанных параметров к тарифной заявке ПАО «Россети Кубань» приложены:

* Пояснительная записка;
* Таблица № П1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго»;
* Таблица № П1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН»;
* Таблица № П1.5 «Электрическая мощность по диапазонам напряжения»;
* Таблица № П1.6 «Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО»;
* Таблица № П1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями»;
* Баланс электрической энергии в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год по котлу ПАО «Кубаньэнерго»;
* Баланс электрической мощности в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год по котлу ПАО «Кубаньэнерго»;
* Форма 46-ээ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2015 год;
* Особое мнение ПАО «Кубаньэнерго» по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 г. (Краснодарский край и Республика Адыгея).

В соответствии с Положением «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (Приказ РЭК- ДЦТ КК от 5 марта 2008 г. № 10/2008-э) ПАО «Россети Кубань» сформированы общие (консолидированные) предложения по прогнозным балансам в рамках «котла» всего региона как «котлодержателя». Предложение по «котлу» ПАО «Россети Кубань» представлено в таблице «Предложение ПАО «Кубаньэнерго» по балансу электрической энергии (мощности) на 2017 г. на территории региона (по «котлу» ПАО «Россети Кубань»)».

В части баланса электрической мощности на 2017 г. Компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 3 138,56 МВт;
* потери мощности в сети – 602,66 МВт (или 19,2% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 535,90 МВт.

В части баланса электрической энергии на 2017 г. Компанией предложено:

* поступление электрической энергии в сеть – 22 495,26 млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 4 750,25 млн. кВтч (или 21,12% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 17 720,00 млн. кВтч, в том числе населению –   
  6 660,00 млн. кВтч, прочим потребителям – 11 060,01 млн. кВтч

**Предложение ПАО «Россети Кубань» по балансу электрической энергии (мощности) на 2017 г. на территории региона**

**(по «котлу» ПАО «Россети Кубань»)**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2015 факт | | | | | | 2017 план | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| **Электрическая энергия** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО | млн. кВтч | 22 032,58 | 19 880,41 | 14 028,58 | 15 721,07 | | 9 083,21 | 22 495,26 | 20 298,41 | 14 398,82 | 16 212,34 | 9 514,61 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВтч | 36 680,70 | 0,00 | 12 926,98 | 14 699,99 | | 9 053,73 | 37 928,92 | 0,00 | 13 274,35 | 15 170,04 | 9 484,53 |
|  | в том числе из сети | млн. кВтч |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | млн. кВтч |  |  | 12 926,98 | 2 200,00 | |  |  |  | 13 274,35 | 2 244,00 |  |
| 1.1.3 | СН1 | млн. кВтч |  |  |  | 12 499,99 | | 0,00 |  |  |  | 12 926,04 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | млн. кВтч |  |  |  |  | | 9 053,73 |  |  |  |  | 9 484,53 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | млн. кВтч | 4 698,64 | 4 184,76 | 262,16 | 222,24 | | 29,48 | 4 797,31 | 4 273,15 | 267,40 | 226,68 | 30,08 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка) | млн. кВтч | 16 673,23 | 15 034,95 | 839,44 | 798,85 | | 0,00 | 17 023,37 | 15 350,69 | 857,07 | 815,62 | 0,00 |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | млн. кВтч | 660,71 | 660,71 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 674,58 | 674,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч | 4 575,35 | 874,66 | 418,38 | 1 366,73 | | 1 915,58 | 4 750,25 | 931,97 | 470,33 | 1 394,06 | 1 953,90 |
| 2.1 | то же в % (п.2/п.1) | % | 20,77 | 4,40 | 2,98 | 8,69 | | 21,09 | 21,12 | 4,59 | 3,27 | 8,60 | 20,54 |
| 3 | Расход электроэнергии на произв. и хознужды | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 25,00 | 25,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг | млн. кВтч | 17 457,23 | 3 878,77 | 1 110,22 | 5 300,62 | | 7 167,63 | 17 720,00 | 3 823,09 | 1 002,46 | 5 333,75 | 7 560,71 |
| 4.1 | потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2 | млн. кВтч | 11 245,82 | 3 803,88 | 1 095,40 | 4 640,71 | | 1 705,84 | 11 060,01 | 3 742,96 | 986,63 | 4 626,12 | 1 704,29 |
| 4.1.1 | в т. ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе: | млн. кВтч | 6 211,41 | 74,88 | 14,82 | 659,91 | | 5 461,79 | 6 660,00 | 80,13 | 15,82 | 707,62 | 5 856,41 |
| 4.2.1 | в рамках социальной нормы потребления | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2 | сверх социальной нормы потребления | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Справочно | | |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Полезный отпуск региона | млн. кВтч | 18 801,58 | 5 223,11 | 1 110,22 | 5 300,62 | | 7 167,63 | 19 155,24 | 5 258,32 | 1 002,46 | 5 333,75 | 7 560,71 |
| 2 | Полезный отпуск потребителям, чьи объемы не участвуют в расчете котловых тарифов, но формируют полезный отпуск региона (с расшифровкой) | млн. кВтч | 1 344,35 | 1 344,35 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 435,23 | 1 435,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Электрическая мощность** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление мощности в сеть, ВСЕГО | МВт | 3 050,79 | 2 752,88 | 1 953,40 | | 2 175,75 | 1 242,58 | 3 138,56 | 2 831,97 | 2 004,71 | 2 257,67 | 1 307,46 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | 5 073,81 | 0,00 | 1 800,92 | | 2 034,39 | 1 238,50 | 5 263,25 | 0,00 | 1 847,78 | 2 112,21 | 1 303,26 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | МВт |  |  | 1 800,92 | | 304,65 |  |  |  | 1 847,78 | 313,14 |  |
| 1.1.3 | СН1 | МВт |  |  |  | | 1 729,74 | 0,00 |  |  |  | 1 799,07 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | МВт |  |  |  | |  | 1 238,50 |  |  |  |  | 1 303,26 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | МВт | 650,86 | 579,73 | 36,30 | | 30,74 | 4,09 | 669,66 | 596,46 | 37,35 | 31,66 | 4,20 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка) | МВт | 2 308,48 | 2 081,70 | 116,17 | | 110,61 | 0,00 | 2 374,77 | 2 141,40 | 119,58 | 113,80 | 0,00 |
| 1.4 | от других организаций | МВт | 91,45 | 91,45 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 94,12 | 94,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери в сети | МВт | 611,643 | 99,13 | 57,93 | | 189,33 | 265,26 | 602,66 | 102,65 | 56,52 | 170,83 | 272,66 |
| 2.1 | то же в % | % |  | 3,60 | 2,97 | | 8,70 | 21,35 |  | 3,62 | 2,82 | 7,57 | 20,85 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | МВт | 2 439,15 | 548,18 | 165,73 | | 747,92 | 977,32 | 2 535,90 | 568,40 | 149,12 | 783,58 | 1 034,80 |
| 4.1 | Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2 | МВт | 1 610,96 | 538,19 | 163,75 | | 659,93 | 249,09 | 1 647,90 | 557,71 | 147,01 | 689,23 | 253,94 |
| 4.1.1 | в т. ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Заявленная мощность населения, в том числе: | МВт | 828,19 | 9,98 | 1,98 | | 87,99 | 728,24 | 888,00 | 10,68 | 2,11 | 94,35 | 780,86 |
| 4.2.1 | в рамках социальной нормы потребления | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2 | сверх социальной нормы потребления | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Справочно | | |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Заявленная мощность региона | МВт | 2 439,15 | 548,18 | 165,73 | | 747,92 | 977,32 | 2 535,90 | 568,40 | 149,12 | 783,58 | 1 034,80 |
| 2 | Заявленная мощность потребителей услуг ЕНЭС, присоединенным к объектам, которые не переданы в аренду ТСО (с расшифровкой) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Согласно Особому мнению, направленному в ФАС России и РЭК – департамент, ПАО «Россети Кубань» отмечается следующее. Приказом ФАС России от 30.06.2016 №872/16 приняты следующие параметры прогнозного баланса электрической энергии (мощности) по Краснодарскому краю и республике Адыгея на 2017 год:

* 26 078,85 млн. кВт\*ч – электропотребление региона,
* 4 572,93 млн. кВт\*ч – потери в региональных сетях,
* 6 778,76 млн. кВт\*ч – электропотребление населения,
* 3 057,76 МВт – заявленная мощность потребителей,
* 3 663,77 МВт – заявленная мощность ПАО «ФСК ЕЭС» по региону, в том числе 2 694,28 МВт – ПАО «Россети Кубань».

ПАО «Россети Кубань» считает необходимым учесть следующие параметры:

* В части электропотребления региона.

По данным филиала ОАО «СО ЕЭС» «РДУ энергосистемы Кубани» (далее – Кубанское РДУ) электропотребление региона составит 26 545,0 млн. кВт\*ч.

Прогнозное электропотребление в объеме 26 545,0 млн. кВт\*ч на 2017 год согласно данным Кубанского РДУ показывает увеличение потребления региона от фактического потребления 2015 года - 25 500,28 млн. кВт\*ч, на 1 044,7 млн. кВт\*ч или 4%, что учитывает развитие региона в целом, в том числе связанное с перетоком электроэнергии в Республику Крым.

Кроме того, приказом Минэнерго России от 01.03.2016 № 147 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 годы» потребление электрической энергии ЭЭС Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год составляет 26 545 млн. кВт\*ч.

В соответствии с прогнозом Кубанского РДУ и указанным приказом Минэнерго России, ПАО «Россети Кубань» считает объективной величину потребления региона на 2017 год в объеме 26 545,0 млн. кВт\*ч. Завышение электропотребления региона приводит к завышению котлового полезного отпуска, что приводит к возникновению выпадающих доходов, связанных со снижением фактической выручки за услуги по передаче электроэнергии относительно утвержденной

* В части заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям территориальных сетевых организаций.

Фактический объем мощности потребителей услуг за 7 месяцев 2016 года, определенный ПАО «Россети Кубань» на основании приборов учета, составляет 2 197,2 МВт.

Расчет фактического объема мощности потребителей услуг за 7 месяцев 2016 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | Показатель | 7 месяцев 2016 | 7 месяцев 2016 |
| млн. кВт\*ч | МВт |
| 1. | Отпуск в сеть ПАО «Кубаньэнерго» | 12 832,6 | 2 768,4 |
| 1.1. | Магистральные сети (ПАО «ФСК ЕЭС») \* | 9 944,8 | 2 085,8 |
| 1.2. | Генерирующие объекты\* | 2 422,7 | 559,9 |
| 1.3. | Смежные сетевые компании (ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Ставропольэнерго»,  ОАО «Ростовэнерго») \* | 297,9 | 84,7 |
| 1.4. | Розничный рынок (блок-станции) | 167,2 | 38,0 |
| 2. | Потери в регионе | 2 616,4 | 571,2 |
| 3. | Объем оказанных услуг (п.1-п.2) | 10216,1 | 2 197,2 |

\* Среднеарифметическая фактическая мощность сформирована на основании получасовых профилей мощности, хранящихся в приборах учета, и выгруженных из программного обеспечения «Пирамида-2000».

Данная величина была сформирована на основании пункта 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства от 27.12.2004 №861. Фактическая мощность за 7 месяцев 2016 года составила:

* по сечению ПАО «ФСК ЕЭС» – 2 085,8 МВт,
* по генерации – 559,9 МВт,
* смежные сетевые компании – 84,7 МВт,
* розничный рынок – 38,0 МВт.

Следовательно, общая величина фактической мощности по отпуску в сеть ПАО «Россети Кубань» составляет 2 768,4 МВт. Потери в сетях ТСО по региону составляют 571,2 МВт (исходя из величины фактических потерь электроэнергии и фактических ЧЧИМ). С учетом данных расчетов фактическая мощность конечных потребителей в котле ПАО «Россети Кубань» составляет 2 197,2 МВт.

При этом, величина заявленной мощности ТСО: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское ПМЭС», АО «НЭСК-электросети», ОАО «РЖД», производящие расчеты по единым котловым тарифам (не котел ПАО «Россети Кубань»), запланированная ПАО «Россети Кубань» по региону на 2017 год, составляет 65,02 МВт.

Исходя из фактического значения заявленной мощности за 7 месяцев 2016 года и с учетом величины запрашиваемой мощности потребителей услуг по договорам на технологическое присоединение с нормативной датой исполнения договора и плановым подключением в период осуществления присоединения за 2017 год - 96,8 МВт, заявленная мощность потребителей услуг на 2017 год прогнозируется ПАО «Россети Кубань» в размере 2 535,97 МВт. В целом котловая заявленная мощность потребителей услуг региона прогнозируется - 2 600,9 МВт.

ПАО «Россети Кубань» учитывает необходимость поэтапного снижения величины заявленной мощности потребителей услуг и считает возможным принятие данной величины на уровне 3 057,76 МВт в 2017 году, с дальнейшим снижением объема в последующие периоды.

На 2018 г. ПАО «Россети Кубань» в части баланса электрической энергии заявлены следующие показатели:

* поступление электрической энергии в сеть – 23 414,27 млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 2 997,03 млн. кВтч (или 12,8% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 20 417,24 млн. кВтч (на 3,2% выше факта 2016 г.).

В части баланса электрической мощности на 2018 г. компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 2 969,18 МВт;
* потери мощности в сети – 379,77 МВт (или 12,79%% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 589,41 МВт.

**Предложение ПАО «Россети Кубань» по балансу электрической энергии (мощности) на 2018 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План 2016 год | Факт 2016 год | План 2017 год | План 2018 год |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть | млн. кВтч | 21 788,38 | 22 732,29 | 22 495,26 | 23 414,27 |
| 2 | Потери в электрической сети, в т. ч. относимые на: | млн. кВтч | 2 756,23 | 2 945,64 | 2 915,06 | 2 997,03 |
| 2.1 | собственное потребление | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | млн. кВтч | 2 756,23 | 2 945,64 | 2 915,06 | 2 997,03 |
| 3 | Относительные потери | % | 12,65 | 12,96 | 12,96 | 12,80 |
| 4 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т. ч. для | млн. кВтч | 19 032,15 | 19 786,65 | 19 580,20 | 20 417,24 |
| 4.1 | собственного потребления | млн. кВтч | 34,14 | 30,59 | 34,14 | 31,50 |
| 4.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | млн. кВтч | 18 998,01 | 19 756,06 | 19 546,06 | 20 385,74 |
| **Мощность** | | | | | | |
| 5 | Поступление в сеть | МВт | 3 140,50 | 2 867,09 | 3 138,56 | 2 969,18 |
| 6 | Потери в электрической сети, в т. ч. относимые на: | МВт | 397,27 | 371,52 | 406,71 | 379,77 |
| 6.1 | собственное потребление | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | передачу сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 397,27 | 371,52 | 406,71 | 379,77 |
| 7 | Относительные потери | % | 12,65 | 12,96 | 12,96 | 12,79 |
| 8 | Отпуск из сети (полезный отпуск), в т. ч. для | МВт | 2 743,23 | 2 495,57 | 2 731,84 | 2 589,41 |
| 8.1 | собственного потребления | МВт | 4,70 | 4,21 | 4,70 | 4,01 |
| 8.2 | передачи сторонним потребителям (субабонентам) | МВт | 2 738,53 | 2 491,36 | 2 727,14 | 2 585,40 |
| 9 | Заявленная мощность | МВт | 3 069,57 | 2 277,69 | 3 077,11 | 2 360,98 |
| 9.1 | собственное потребление | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9.2 | сторонних потребителей (субабонентов) | МВт | 3 069,57 | 2 277,69 | 3 077,11 | 2 360,98 |

В подтверждение вышеуказанных параметров к тарифной заявке ПАО «Россети Кубань» приложены:

* Пояснительная записка;
* Таблица № П1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ПАО «Кубаньэнерго»;
* Таблица № П1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН»;
* Таблица № П1.5 «Электрическая мощность по диапазонам напряжения»;
* Таблица № П1.6 «Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО»;
* Таблица № П1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями»;
* Баланс электрической энергии в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год по котлу ПАО «Кубаньэнерго»;
* Баланс электрической мощности в сети ВН, СН-1, СН-2, НН на 2017 год по котлу ПАО «Кубаньэнерго»;
* Форма 46-ээ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2016 год;

В соответствии с Положением «О формировании плановых балансов производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (Приказ РЭК- ДЦТ КК от 5 марта 2008 г. № 10/2008-э) ПАО «Россети Кубань» сформированы общие (консолидированные) предложения по прогнозным балансам в рамках «котла» всего региона как «котлодержателя». Предложение по «котлу» ПАО «Россети Кубань» представлено в таблице «Предложение ПАО «Россети Кубань» по балансу электрической энергии (мощности) на 2018 г. на территории региона (по «котлу» ПАО «Россети Кубань»)».

В части баланса электрической мощности на 2018 г. Компанией предложено:

* поступление мощности в сеть – 2 969,18 МВт;
* потери мощности в сети – 608,20 МВт (или 20,5% от объема поступления мощности в сеть);
* полезный отпуск из сети – 2 360,98 МВт.

В части баланса электрической энергии на 2018 г. Компанией предложено:

* поступление электрической энергии в сеть – 23 414,27 млн. кВтч;
* потери электроэнергии в сети – 4 941,03 млн. кВтч (или 21,1% от объема поступления электроэнергии в сеть);
* полезный отпуск из сети – 18 473,24 млн. кВтч, в том числе населению –   
  7 100,00 млн. кВтч, прочим потребителям – 11 373,24 млн. кВтч

**Предложение ПАО «Россети Кубань» по балансу электрической энергии (мощности) на 2018 г. на территории региона**

**(по «котлу» ПАО «Россети Кубань»)**

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2016 факт | | | | | 2018 план | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| **Электрическая энергия** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО | млн. кВтч | 22 732,30 | 20 456,60 | 14 332,18 | 16 319,04 | 9 296,79 | 23 414,27 | 21 070,30 | 14 947,32 | 16 940,50 | 9 824,20 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн. кВтч | 37 672,32 | 0,00 | 13 175,92 | 15 221,42 | 9 274,97 | 39 368,05 | 0,00 | 13 756,37 | 15 809,95 | 9 801,73 |
|  | в том числе из сети | млн. кВтч |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | млн. кВтч |  |  | 13 175,92 | 2 500,00 |  |  |  | 13 756,37 | 2 500,00 |  |
| 1.1.3 | СН1 | млн. кВтч |  |  |  | 12 721,42 | 0,00 |  |  |  | 13 309,95 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | млн. кВтч |  |  |  |  | 9 274,97 |  |  |  |  | 9 801,73 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | млн. кВтч | 4 506,15 | 3 885,08 | 301,73 | 297,52 | 21,82 | 4 641,33 | 4 001,63 | 310,78 | 306,45 | 22,47 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка) | млн. кВтч | 17 695,99 | 16 041,36 | 854,53 | 800,10 | 0,00 | 18 226,87 | 16 522,60 | 880,17 | 824,10 | 0,00 |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | млн. кВтч | 530,16 | 530,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 546,06 | 546,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч | 4 673,18 | 933,14 | 508,09 | 1 596,59 | 1 635,36 | 4 941,03 | 979,68 | 539,03 | 1 665,62 | 1 756,70 |
| 2.1 | то же в % (п.2/п.1) | % | 20,56 | 4,56 | 3,55 | 9,78 | 17,59 | 21,10 | 4,65 | 3,61 | 9,83 | 17,88 |
| 3 | Расход электроэнергии на произв. и хознужды | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг | млн. кВтч | 18 059,12 | 3 847,53 | 1 102,67 | 5 447,49 | 7 661,43 | 18 473,24 | 3 834,26 | 1 098,33 | 5 473,15 | 8 067,50 |
| 4.1 | потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2 | млн. кВтч | 11 383,71 | 3 768,16 | 1 086,97 | 4 742,10 | 1 786,48 | 11 373,24 | 3 749,83 | 1 081,64 | 4 722,90 | 1 818,86 |
| 4.1.1 | в т. ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе: | млн. кВтч | 6 675,41 | 79,38 | 15,70 | 705,38 | 5 874,95 | 7 100,00 | 84,42 | 16,70 | 750,25 | 6 248,63 |
| 4.2.1 | в рамках социальной нормы потребления | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2 | сверх социальной нормы потребления | млн. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Справочно | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Полезный отпуск региона | млн. кВтч | 20 102,70 | 5 891,11 | 1 102,67 | 5 447,49 | 7 661,43 | 18 473,24 | 3 834,26 | 1 098,33 | 5 473,15 | 8 067,50 |
| 2 | Полезный отпуск потребителям, чьи объемы не участвуют в расчете котловых тарифов, но формируют полезный отпуск региона (с расшифровкой) | млн. кВтч | 2 043,58 | 2 043,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Электрическая мощность** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Поступление мощности в сеть, ВСЕГО | МВт | 2 867,09 | 2 570,18 | 1 822,45 | 2 090,03 | 1 207,15 | 2 969,18 | 2 671,97 | 1 931,30 | 2 196,59 | 1 283,70 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | МВт | 4 822,72 | 0,00 | 1 671,54 | 1 946,79 | 1 204,40 | 5 114,37 | 0,00 | 1 780,29 | 2 053,25 | 1 280,83 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | ЕНЭС | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | ВН | МВт |  |  | 1 671,54 | 312,97 |  |  |  | 1 780,29 | 316,98 |  |
| 1.1.3 | СН1 | МВт |  |  |  | 1 633,82 | 0,00 |  |  |  | 1 736,27 | 0,00 |
| 1.1.4 | СН2 | МВт |  |  |  |  | 1 204,40 |  |  |  |  | 1 280,83 |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | МВт | 568,19 | 489,87 | 38,06 | 37,50 | 2,76 | 588,97 | 507,86 | 39,41 | 38,84 | 2,86 |
| 1.3 | от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка) | МВт | 2 232,08 | 2 013,48 | 112,85 | 105,75 | 0,00 | 2 311,01 | 2 094,90 | 111,60 | 104,50 | 0,00 |
| 1.4 | от других организаций | МВт | 66,82 | 66,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 69,20 | 69,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Потери в сети | МВт | 589,400 | 111,84 | 61,40 | 205,65 | 210,51 | 608,198 | 119,60 | 63,77 | 206,62 | 218,20 |
| 2.1 | то же в % | % |  | 4,35 | 3,37 | 9,84 | 17,44 |  | 4,48 | 3,30 | 9,41 | 17,00 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | МВт | 2 277,69 | 473,83 | 127,23 | 679,99 | 996,64 | 2 360,98 | 455,09 | 131,27 | 709,13 | 1 065,49 |
| 4.1 | Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2 | МВт | 1 387,63 | 463,25 | 125,13 | 585,94 | 213,31 | 1 414,34 | 443,84 | 129,04 | 609,09 | 232,36 |
| 4.1.1 | в т. ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Заявленная мощность населения, в том числе: | МВт | 890,05 | 10,58 | 2,09 | 94,05 | 783,33 | 946,65 | 11,26 | 2,23 | 100,03 | 833,13 |
| 4.2.1 | в рамках социальной нормы потребления | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2 | сверх социальной нормы потребления | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Справочно | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Заявленная мощность региона | МВт | 2 277,69 | 473,83 | 127,23 | 679,99 | 996,64 | 2 360,98 | 455,09 | 131,27 | 709,13 | 1 065,49 |
| 2 | Заявленная мощность потребителей услуг ЕНЭС, присоединенным к объектам, которые не переданы в аренду ТСО (с расшифровкой) | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

По данным Пояснительной записки в соответствии с Приказом ФАС России от 30.06.2017 №875/17-ДСП приняты следующие параметры прогнозного баланса электрической энергии (мощности) по Краснодарскому краю и республике Адыгея на 2018 год:

* 28 328,30 млн. кВт\*ч – электропотребление региона;
* 4 034,34 млн. кВт\*ч – потери в региональных сетях;
* 7 102,00 млн. кВт\*ч – электропотребление населения;
* 3 181,70 МВт – заявленная мощность потребителей.

По данным ПАО «Россети Кубань» определены следующие параметры прогнозного баланса электрической энергии (мощности) по региону:

* 28 328,30 млн. кВт\*ч – электропотребление региона,
* 4 966,43 млн. кВт\*ч – потери в региональных сетях,
* 8 021,31 млн. кВт\*ч – электропотребление населения,
* 3 181,70 МВт – заявленная мощность потребителей.

На основании анализа балансовых параметров ПАО «Кубаньэнерго» целесообразно учесть следующие параметры.

* Электропотребление региона.

Ожидаемая величина отпуска в сеть ПАО «Россети Кубань» на 2018 год составит 23 414,27 млн. кВт\*ч (2 969,18 МВт).

Данная величина включает в себя естественный прирост электропотребления по существующим потребителям и новые присоединения, планируемые в 2018 году, с учетом динамики роста потребления предыдущих периодов.

* Потери в региональных сетях.

По мнению ПАО «Россети Кубань» объем потерь электроэнергии в регионе составят 4 966,43 млн. кВт\*ч, в том числе объем потерь в сетях ПАО «Россети Кубань» - 2 997,03 млн. кВт\*ч.

Необходимо отметить, что согласно Стратегии развития электросетевого комплекса России, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 №511-р, ПАО «Россети Кубань» в ближайшие 2-3 года необходимо провести работу по консолидации электросетевого оборудования ТСО и иных владельцев Краснодарского края. При этом, учитывая состояние консолидируемых сетей, есть большая вероятность увеличения фактических потерь ПАО «Россети Кубань».

* Электропотребление населения.

По прогнозу ПАО «Россети Кубань» электропотребление по группе «Население и приравненные к нему потребители» в регионе на 2018 год составит 8 021 млн. кВт\*ч., в т. ч. ОАО «Кубаньэнергосбыт» - 5 025,6 млн. кВт\*ч, АО «НЭСК» - 2 995,7 млн. кВт\*ч. Данный объем определен с учетом динамики фактических объемов потребления за первое полугодие 2017 года, а также фактических объемов второго полугодия 2016 года.

* Заявленная мощность потребителей.

Приказом ФАС России от 30.06.2017 №875/17-ДСП принята величина заявленной мощности потребителей услуг на 2018 год в размере 3 181,7 МВт.

ПАО «Россети Кубань» учитывает необходимость поэтапного снижения величины заявленной мощности потребителей услуг и считает возможным принятие данной величины на уровне 3 181,7 МВт в 2018 году, с дальнейшим снижением объема в последующие периоды.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департаментом Краснодарского края приказом от 12.10.2012 № 59/2012-э утверждены долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Россети Кубань», включая уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 12,65% на 2012-2017 гг.

На 2017 год РЭК – департаментом Краснодарского края в целях установления тарифов на передачу электрической энергии приняты следующие значения:

* поступление электрической энергии в сеть с учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года №1601/16-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год» по Краснодарскому краю и Республике Адыгея – 23 270,55 млн. кВтч;
* потери электрической энергии – 4 412,93 млн. кВтч
* полезный отпуск потребителям на 2017 год по региону – 18 857,62 млн. кВтч, в том числе населению – 7 102,01 млн. кВтч;
* полезный отпуск потребителям по котлу ПАО «Россети Кубань» (с учетом котлового отпуска потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ» в размере 251,12 млн. кВтч) – 18 471,62 млн. кВтч.

РЭК – департаментом Краснодарского края приказом от 27.12.2017 №62/2017-э утверждены долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Россети Кубань», включая уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 10,5%.

На 2018 год РЭК – департаментом Краснодарского края в целях установления тарифов на передачу электрической энергии приняты следующие значения:

* поступление электрической энергии в сеть с учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» по Краснодарскому краю и Республике Адыгея – 23 442,46 млн. кВтч;
* потери электрической энергии – 4 025,52 млн. кВтч
* полезный отпуск потребителям на 2018 год по региону – 19 416,94 млн. кВтч, в том числе населению – 7 575,0 млн. кВтч;
* полезный отпуск потребителям по котлу ПАО «Россети Кубань» (с учетом котлового отпуска потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ» в размере 250,82 млн. кВтч) – 19 027,57 млн. кВтч.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Краснодарскому краю на 2017 год, а также анализ динамики фактических показателей ПАО «Россети Кубань» за предыдущие периоды.

В Сводном прогнозном балансе на 2017 год для ПАО «Россети Кубань» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2017 год – 2 915,06 млн. кВт\*ч., электрической мощности – 406,7 МВт, что не соответствует параметрам заявки ПАО «Россети Кубань» на 2017 год – 2 991,87 млн. кВт\*ч и 417,42 МВт, что соответствует величине потерь 13,30%. При этом Исполнителем отмечается, что величина потерь в размере 13,30% была установлена для ПАО «Россети Кубань» на 2015 г. Приказом Минэнерго от 24.12.2014 №949. При этом на 2016 г. величина потерь заявлена на уровне 12,65%, что соответствует нормативу технологического расхода (потерь), утвержденному Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 № 59/2012-э.

Динамика утвержденных и фактических значений потерь в сетях ПАО «Россети Кубань» за 2015-2017 гг. представлена в таблице ниже. В 2017 г. наблюдается снижение фактичекского объема потерь по сравнению с утвержденной величиной на 6,4%.

**Динамика утвержденных и фактических значений потерь в сетях ПАО «Россети Кубань» за 2015-2017 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 | | 2016 | | 2017 | |
| Утверждено | Факт | Утверждено | Факт | Утверждено | Факт |
| Потери в сетях ПАО «Россети Кубань», млн. кВтч | 2 673,11 | 2 835,68 | 2 756,23 | 2 945,64 | 2 915,06 | 2 728,98 |
| Изм. факт/утв., % |  | 106,1% |  | 106,9% |  | 93,6% |

С учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП, РЭК - департаментом для расчета котловых тарифов утверждены следующие параметры:

* поступление электрической энергии в сеть Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год в размере 23 270,55 млн. кВтч;
* потери электроэнергии – 4 412,93 млн. кВтч;
* полезный отпуск из сети потребителям – 18 857,62 млн. кВтч, в том числе:
* отпуск электрической энергии потребителям из сетей ПАО «Россети Кубань» (с учетом котлового отпуска потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ») на 2017 год составляет 18 471,62 млн. кВтч, без учета ООО «Майкопская ТЭЦ» – 18 220,5.
* поступление электрической мощности в сеть Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год в размере 3 700,94 МВт;
* потери мощности – 623,83 МВт;
* полезный отпуск из сети потребителям – 3 077,11 МВт.

**Заявленные ПАО «Россети Кубань» и утвержденные РЭК – департаментом для расчета котловых тарифов на 2017 г. балансовые показатели электрической энергии (мощности)**

| № п/п | Показатель | Заявление  ПАО «Россети Кубань», на 2017 г | Утверждено РЭК-департаментом на 2017 г. в соответствии с СПБ |
| --- | --- | --- | --- |
| **Электрическая энергия** | | | |
| 1. | Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 22 495,26 | 23 270,55 |
| 2. | Потери электроэнергии, млн. кВтч, в том числе | 4 750,25 | 4 412,93 |
| 2.1. | Потери ПАО «Россети Кубань» | 2 991,87 | 2 915,06 |
| 3. | Полезный отпуск из сети, в том числе | 17 720,00 | 18 857,62 |
|  | *полезный отпуск ПАО «Россети Кубань»* | 17 720,00 | 18 471,62 |
| 3.1. | населению | 6 660,00 | 7 102,01 |
| 3.2. | прочим потребителям | 11 060,01 | 11 755,61 |
| **Электрическая мощность** | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть, МВт | 3 138,56 | 3 700,94 |
| 2. | Потери мощности в сети, МВт | 602,66 | 623,83 |
| 2.1. | Потери ПАО «Россети Кубань» | 417,42 | 406,70 |
| 3. | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, в том числе | 2 535,90 | 3 077,11 |
| 3.1. | населению | 888,00 | 946,97 |
| 3.2. | прочим потребителям | 1 647,90 | 2 130,14 |

В таблице далее представлена динамика утвержденного и фактического полезного отпуска электрической энергии. Исполнителем отмечается, что превышение фактических значений над утвержденными за 2015-2017 гг. составляет в среднем 3,3%.

**Динамика утвержденного и фактического полезного отпуска ПАО «Россети Кубань» за 2015-2017 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 | | 2016 | | 2017 | |
| Утверждено | Факт | Утверждено | Факт | Утверждено | Факт |
| Полезный отпуск электроэнергии ПАО «Россети Кубань», млн. кВт\*ч | 16 695,18 | 17 457,23 | 17 681,71 | 18 059,12 | 18 471,62 | 18 204,05 |
| Изм. факт/утв., % |  | 104,6% |  | 102,1% |  | 98,6% |

Отклонения фактических значений от утвержденного уровня и в динамике с 2015 по 2017 гг. имеют тенденцию к снижению с 4,6% до 1,4% соответственно.

Исполнитель отмечает, что нормативный уровень потерь электрической энергии и мощности при ее передаче по сетям ПАО «Россети Кубань», принятый РЭК – департаментом соответствует параметрам, утвержденным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Краснодарскому краю и Республике Адыгея на 2017 год – 2 915,06 млн. кВт\*ч, 406,70 МВт.

С учетом соответствия принятых РЭК - департаментом в расчет тарифов   
ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. балансовых показателей параметрам сводного прогнозного баланса Исполнитель формирует заключение о корректности принятых в расчет тарифов на 2017 год балансов электрической энергии (мощности).

При этом на основании проведенного анализа динамики утвержденных и фактических балансовых показателей, Исполнитель отмечает наличие превышения (на 1,4%) величины полезного отпуска, принятого в расчет тарифов РЭК - департаментом, над фактическими показателями. Данное положение подтверждается фактическими данными за 2017 год: соответствующая фактическая величина составила 18 204,05 млн кВт\*ч при утвержденной – 18 471,62 млн. кВт\*ч. Детализация фактического полезного отпуска представлена в таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт всего, в том**  **числе** | **по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| Группа потребителей «Прочие», тыс. кВтч | 10 985 867,81 | 3 699 637,03 | 793 977,83 | 4 692 454,80 | 1 799 798,16 |
| Группа потребителей «Население и приравненные к нему категории потребителей», тыс. кВтч | 6 892 735,86 | 83 704,14 | 14 584,67 | 749 570,43 | 6 044 876,63 |
| Доходное ТСО (Майкопская ТЭЦ), тыс. кВтч | 325 450,70 | 0,00 | 325 450,70 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого фактический полезный отпуск, тыс. кВтч** | **18 204 054,38** | **3 783 341,16** | **1 134 013,21** | **5 442 025,23** | **7 844 674,78** |

Корректировка, возникающая в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов (в том числе за счет изменения полезного отпуска), приведена Исполнителем в разделе 5.1 отчета по этапу 1.2.1.

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Краснодарскому краю на 2018 год, а также анализ динамики фактических показателей ПАО «Россети Кубань» за предыдущие периоды.

В Сводном прогнозном балансе на 2018 год для ПАО «Россети Кубань» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2017 год – 2 458,50 млн. кВт\*ч., электрической мощности – 311,53 МВт, что не соответствует параметрам заявки ПАО «Россети Кубань» на 2018 год – 2 997,03 млн. кВт\*ч и 379,77 МВт, что соответствует величине потерь 12,8%. Объем потерь, утвержденный в Сводном прогнозном балансе, составляет 10,5%, что соответствует утвержденному приказом от 27.12.2017 №62/2017-э размеру потерь.

Динамика утвержденных и фактических значений потерь в сетях ПАО «Россети Кубань» за 2015-2018 гг. представлена в таблице ниже. В 2018 г. наблюдается рост фактичекского объема потерь по сравнению с утвержденной величиной на 5,4%.

**Динамика утвержденных и фактических значений потерь в сетях ПАО «Россети Кубань» за 2015-2018 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | |
| Утв. | Факт | Утв. | Факт | Утв. | Факт | Утв. | Факт |
| Потери в сетях ПАО «Россети Кубань», млн. кВтч | 2 673,11 | 2 835,68 | 2756,23 | 2945,64 | 2915,06 | 2728,98 | 2 458,5 | 2 590,15 |
| Изм. факт/утв., % |  | 106,1% |  | 106,9% |  | 93,6% |  | 105,4% |

С учетом балансовых показателей, утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП, РЭК - департаментом для расчета котловых тарифов утверждены следующие параметры:

* поступление электрической энергии в сеть Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018 год в размере 23 442,46 млн. кВтч;
* потери электроэнергии – 4 025,52 млн. кВтч;
* полезный отпуск из сети потребителям – 19 416,94 млн. кВтч, в том числе:
* отпуск электрической энергии потребителям из сетей ПАО «Россети Кубань» (с учетом котлового отпуска потребителям из сетей ООО «Майкопская ТЭЦ») на 2018 год составляет 19 027,57 млн. кВтч, без учета ООО «Майкопская ТЭЦ» – 18 776,75 млн кВтч.
* поступление электрической мощности в сеть Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018 год в размере 3 721,70 МВт;
* потери мощности – 540,00 МВт;
* полезный отпуск из сети потребителям – 3 181,7 МВт.

**Заявленные ПАО «Россети Кубань» и утвержденные РЭК – департаментом для расчета котловых тарифов на 2018 г. балансовые показатели электрической энергии (мощности)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Заявление  ПАО «Россети Кубань», на 2018 г | Утверждено РЭК-департаментом на 2018 г. в соответствии с СПБ |
| **Электрическая энергия** | | | |
| 1. | Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 23 414,27 | 23 442,46 |
| 2. | Потери электроэнергии, млн. кВтч, в том числе | 4 941,03 | 4 025,52 |
| 2.1. | Потери ПАО «Россети Кубань» | 2 997,03 | 2 458,50 |
| 3. | Полезный отпуск из сети, в том числе | 18 473,24 | 19 416,94 |
|  | *полезный отпуск ПАО «Россети Кубань»* | 18 473,24 | 19 027,57 |
| 3.1. | населению | 7 100,00 | 7 575,00 |
| 3.2. | прочим потребителям | 11 373,24 | 11 841,94 |
| **Электрическая мощность** | | | |
| 1. | Поступление мощности в сеть, МВт | 2 969,18 | 3 721,70 |
| 2. | Потери мощности в сети, МВт | 608,20 | 540,00 |
| 2.1. | Потери ПАО «Россети Кубань» | 379,77 | 311,53 |
| 3. | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, в том числе | 2 360,98 | 3 181,7 |
| 3.1. | населению | 946,65 | 1 010,04 |
| 3.2. | прочим потребителям | 1 414,34 | 2 171,66 |

В таблице далее представлена динамика утвержденного и фактического полезного отпуска электрической энергии. Исполнителем отмечается, что превышение фактических значений над утвержденными за 2015-2018 гг. составляет в среднем 3,3%.

**Динамика утвержденного и фактического полезного отпуска ПАО «Россети Кубань» за 2015-2018 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | |
| Утв. | Факт | Утв. | Факт | Утв. | Факт | Утв. | Факт |
| Полезный отпуск электроэнергии ПАО «Россети Кубань», млн. кВт\*ч | 16 695,18 | 17 457,23 | 17 681,71 | 18 059,12 | 18 471,62 | 18 204,05 | 19 027,57 | 18 766,49 |
| Изм. факт/утв., % |  | 104,6% |  | 102,1% |  | 98,6% |  | 98,6% |

Отклонения фактических значений от утвержденного уровня и в динамике с 2015 по 2018 гг. имеют тенденцию к снижению с 4,6% до 1,4% соответственно.

Исполнитель отмечает, что нормативный уровень потерь электрической энергии и мощности при ее передаче по сетям ПАО «Россети Кубань», принятый РЭК – департаментом соответствует параметрам, утвержденным в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Краснодарскому краю и Республике Адыгея на 2018 год – 10,5%, или 2 458,50 млн. кВт\*ч, 311,53 МВт.

С учетом соответствия принятых РЭК - департаментом в расчет тарифов   
ПАО «Россети Кубань» на 2018 г. балансовых показателей параметрам сводного прогнозного баланса Исполнитель формирует заключение о корректности принятых в расчет тарифов на 2018 год балансов электрической энергии (мощности).

При этом на основании проведенного анализа динамики утвержденных и фактических балансовых показателей, Исполнитель отмечает наличие превышения (на 1,4%) величины полезного отпуска, принятого в расчет тарифов РЭК - департаментом, над фактическими показателями. Данное положение подтверждается фактическими данными за 2018 год: соответствующая фактическая величина составила 18 766,49 млн. кВт\*ч при утвержденной – 19 027,57 млн. кВт\*ч. Корректировка, возникающая в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов (в том числе за счет изменения полезного отпуска), проведена Компанией в рамках тарифно-балансового решения на 2020 г.

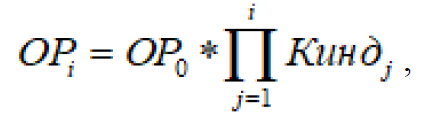
Исполнитель рекомендует далее также проводить работу в целях повышения качества разрабатываемых предложений по балансовым показателям: сохранять и усиливать взаимодействие с ФАС России (включая активное участие в совещаниях, организуемых ФАС России в рамках подготовки Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России), а также с АО «СО ЕЭС» и РЭК - департаментом в процессе обоснования и формирования балансовых показателей.

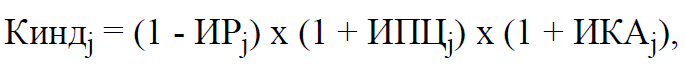
### **Экспертиза расчетов операционных (подконтрольных) расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 г., не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования № 1178 операционные расходы (далее также – ОРЕХ) на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными п. 32 Основ ценообразования № 1178, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, утверждаемого регулирующими органами, и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными п. 32 Основ ценообразования № 1178.

Формула определения операционных расходов на очередной год регулирования приведена в п. 11 Методических № 228-э.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 228-э осуществляется по формуле:





где,

 – коэффициент индексации на год j;

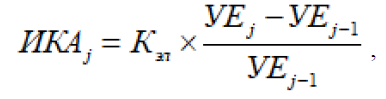
 – базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования;

 – индекс эффективности операционных расходов, установленный в процентах на год j;

 – индекс потребительских цен, в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

 – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j при расчете долгосрочных тарифов;

В соответствии с п. 12 Методических указаний № 228-э индекс изменения количества активов применяется при установлении тарифов с целью учета зависимости операционных расходов от количества активов, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. В отношении услуг по передаче электрической энергии индекс количества активов рассчитывается по формуле:



где,

 – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j, определяется регулирующими органами исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, включаемым в регулируемую базу инвестированного капитала на последнюю отчетную дату года j-1, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты j-1 года до окончания года j, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

– количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j-1, учтенное при регулировании на j-1 год;

 – коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый регулирующим органом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 228-э коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, устанавливается равным 0,75.

Согласно п. 19 Методических указаний № 228-э скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования, рассчитывается исходя из коэффициента индексации базового уровня ОРЕХ с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров. Величина операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования определяется по следующей формуле:

base_1_287254_32784,

где:

i – номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3...

base_1_287254_32785,

base_1_287254_32786 – скорректированный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен, за расчетный год j.

base_1_287254_32787,

base_1_287254_32788, base_1_287254_32789 - скорректированный плановый/фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году j, j-1.

2017 г. является седьмым годом долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Кубань».

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 № 59/2012-э №О переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала и установлении долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кубаньэнерго» установлен базовый уровень операционных расходов на 2012 г. в размере 3 282,27 млн руб.

Согласно п. 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе», органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 декабря 2014 года было необходимо принять решения о пересмотре с 1 января 2015 года следующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

* базового уровня операционных, подконтрольных расходов, за исключением базового уровня подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, установленного по согласованию с Федеральной службой по тарифам (ФСТ России) в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений»;
* величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, в том числе на основании нормативов, утверждённых Министерством энергетики Российской Федерации для территориальных сетевых организаций до 1 октября 2014 года согласно п. 4 постановления № 750.

При этом согласно информационному письму ФСТ России от 21 ноября 2014 года № ЕП-12858/12 решение о пересмотре соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности принимается в отношении ТСО, у которых 2014 год не является последним годом долгосрочного периода регулирования.

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.11.2014 № 66/2014-э (ред. от 10.12.2014) «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 N 59/2012-э «О переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала и установлении долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кубаньэнерго» пересмотрен базовый уровень операционных расходов на 2012 год, который составил 3 238,01 млн руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. заявлена величина операционных (подконтрольных) расходов в размере 4 524 048,46 тыс. руб. Изменение относительно утвержденного уровня соответствующего показателя за 2016 год (4 360 638,94 тыс. рублей) составляет 1,0375.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Заявлено на 2017 г., тыс. руб.** | **Утверждено на 2016 г., тыс. руб.** | **Расчетный коэффициент изменения ОРЕХ, заявленного на 2017 г. к утвержденному на 2016 г.** |
| 4 524 048,46 | 4 360 638,94 | 1,0375 |

В обоснование заявленной величины операционных расходов ПАО «Россети Кубань» на 2017 год были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет величины подконтрольных расходов на 2017 г.;
* Расчет коэффициента индексации за 2011-2017 гг.;
* Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения, факт за 2016 г., план на 2017 г.

По данным Пояснительной записки, корректировка операционных расходов на 2017 г. произведена с учетом:

* фактического индекса потребительских цен 2011-2015 гг. в размере 8,4%, 5,1%, 6,8%, 7,8% и 15,5% соответственно;
* планового индекса потребительских цен на 2016-2017 гг. в размере 7,1% и 4,7%, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (ноябрь 2016 года), опубликованным Минэкономразвития РФ;
* скорректированного индекса изменения количества активов исходя из фактических условных единиц за 2011-2015 гг. в размере 352 065,31 у.е., 356 750,25 у.е., 358 561,09 у.е., 372 488,53 у.е. и 376 287,00 соответственно, плановых условных единиц на 2016-2017 гг. в размере 381 890,39 у.е. и 385 349,93 у.е.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Утверждено  РЭК-ДЦТ КК  на 2011 год (с учетом пересмотра базового OPEX) | Утверждено  РЭК-ДЦТ КК  на 2012 год | Утверждено  РЭК-ДЦТ КК  на 2013 год | Утверждено  РЭК-ДЦТ КК  на 2014 год | Утверждено  РЭК-ДЦТ КК  на 2015 год | Утверждено  РЭК-ДЦТ КК  на 2016 год | Заявка  по кор-ке на 2017г. |
| Операционные расходы, всего | 3 238 013,70 | 3 365 694,39 | 3 482 224,73 | 3 610 658,03 | 3 775 987,21 | 4 360 638,94 | 4 524 048,46 |

Фактические коэффициенты индексации за 2012-2016 гг. представлены в таблице далее.

| Показатель | Ед. изм. | 2011 факт | 2012 факт | 2013 факт | 2014 факт | 2015 факт | 2016 план |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 8,40% | 5,10% | 6,80% | 7,80% | 15,50% | 7,10% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Количество активов, всего | у.е. | 352 065,31 | 356 750,25 | 358 561,09 | 372 488,53 | 376 287,00 | 381 890,39 |
| Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Индекс изменения количества активов | % |  | 1,00% | 0,38% | 2,91% | 0,76% | 1,12% |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,0296 | 1,0399 | 1,0761 | 1,1289 | 1,0505 |

Расчет коэффициента индексации на 2017 г. выполнен исходя их следующих параметров:

* индекс потребительских цен в размере 4,7% в соответствие с действующим на момент подачи скорректированного расчета операционных расходов (22.12.2016 г.) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 и плановые периоды 2018, 2019 годы, опубликованного Минэкономразвития России от 24.11.2016 г.;
* индекса эффективности операционных расходов в размере 3% в соответствие с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными в отношении ПАО «Россети Кубань» на 2012-2017 гг. (Приказ РЭК – департамента Краснодарского края от 12.10.2012 № 59/2012-э);
* индекс изменения количества активов в размере 0,68%, рассчитанного ПАО «Россети Кубань» исходя из изменения количества условных единиц электросетевого оборудования, планируемого на 2017 год и на 2016 год.

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2016 г.** | **Предложение ПАО «Россети Кубань»**  **на 2017 г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| индекс потребительских цен | % | 7,1% | 4,7% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 3,00% | 3,00% |
| количество активов, всего | у. е. | 381 890,39 | 385 349,93 |
| индекс изменения количества активов | % | 1,12% | 0,68% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | - | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0505 | 1,0225 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина операционных расходов ПАО «Россети Кубань» на 2017 год, учтенная РЭК – департаментом при определении НВВ, составила 4 524 048,5 тыс. руб., что соответствует заявленной ПАО «Россети Кубань» величине. Коэффициент индексации составил 1,0225.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях проверки обоснованности принятого РЭК - департаментом и заявленного ПАО «Россети Кубань» уровня операционных расходов на 2017 год Исполнителем выполнен альтернативный расчет в соответствии с Методическими указаниями № 228-э исходя из:

* базового уровня операционных расходов, утвержденного на 2012 год в размере 3 238,01 млн. руб.;
* фактических за 2012-2015 гг., ожидаемого за 2016 г. и планового на 2017 г. индексов потребительских цен в соответствии с действующим на момент принятия решения РЭК - департаментом прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного Минэкономразвития России 24.11.2016 г.;
* индекса эффективности операционных расходов в размере 3%, что соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования для ПАО «Россети Кубань»;
* индекса изменения количества активов, рассчитанного исходя из изменения количества условных единиц электросетевого оборудования по фактическим данным за 2012-2015 гг. (в соответствии формами раскрытия информации на официальном сайте ПАО «Россети Кубань» и представленной информацией), ожидаемой величиной за 2016 г. и плановыми показателями на 2017 г.

Результаты выполненного расчета Исполнителя в части коэффициента индексации операционных расходов ПАО «Россети Кубань» представлены в таблице ниже.

| **Показатель** | **ед. изм.** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 8,4% | 5,1% | 6,8% | 7,8% | 15,5% | 7,1% | 4,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% | 3,0% |
| количество активов | у.е. | 352 065 | 356 750 | 358 561 | 372 489 | 376 287 | 381 890 | 385 350 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Индекс изменения количества активов\* | % |  | 1,00% | 0,38% | 2,91% | 0,76% | 1,12% | 0,68% |
| **Коэффициент индексации** |  |  | **1,0296** | **1,0399** | **1,0761** | **1,1289** | **1,0505** | **1,0225** |

\* с учетом коэффициента эластичности затрат по росту активов

В таблице ниже представлен расчет Исполнителя в части операционных расходов ПАО «Россети Кубань» на 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом скорректированных коэффициентов индексации.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Период** | **Скорректированный коэффициент индексации** | **Операционные расходы, млн. руб. \*** |
| 2011 | базовый | 3 238,01 |
| 2012 | 1,0296 | 3 334,00 |
| 2013 | 1,0399 | 3 467,04 |
| 2014 | 1,0761 | 3 730,96 |
| 2015 | 1,1289 | 4 211,95 |
| 2016 | 1,0505 | 4 424,54 |
| 2017 | 1,0225 | 4 524,05 |

*\* Данные за 2012-2016 года приведены для расчета 2017 года*

По результатам альтернативного расчета Исполнитель отмечает, что на 2017 год коэффициент индексации операционных расходов по расчету Исполнителя соответствует утвержденному РЭК – департаментом и заявленному ПАО «Россети Кубань» уровню данного показателя, что подтверждает обоснованность установленной величины операционных расходов на 2017 г.

### **Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2018 г****., являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования**

В соответствии с приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 62/2017-э для ПАО «Россети Кубань» установлен второй долгосрочный период регулирования на 2018-2022 гг., 2018 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с приказом РЭК - департамента от 27.12.2017 № 62/2017-э для ПАО «Россети Кубань» был утвержден базовый уровень подконтрольных расходов в размере 7 458 825,56 тыс. руб. (без учета изменений, внесенных в приказ от 27.12.2017 N 62/2017-э приказом от 28.08.2020 №16/2020-э). Детализация по статьям представлена в таблице.

| № п/п | Показатель | Заявка ПАО «Россети Кубань» | Утверждено РЭК 2018 (базовый уровень подконтрольных расходов) |
| --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГО ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ** | | **9 891 468,07** | **7 458 825,56** |
| 1. | Материальные расходы | 2 466 841,25 | 1 777 502,58 |
| 1.1. | Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п. | 1 732 666,00 | 1 239 963,12 |
| 1.2. | Топливо и энергия | 396 382,26 | 396 382,26 |
| 1.3. | Спецодежда и СИЗ: | 241 413,53 | 97 460,98 |
| 1.4. | Прочие материальные расходы: | 96 379,45 | 43 696,22 |
| 2. | Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонтные работы подрядным способом и техническое обслуживание подрядным способом) | 1 809 070,54 | 994 889,78 |
| 2.1 | Техобслуживание подрядным способом | 143 156,56 | 75 583,91 |
| 2.2 | Ремонт подрядным способом без давальческих материалов | 1 616 771,58 | 878 634,60 |
| 2.3 | Услуги по испытанию и поверке приборов (услуги гос. лабораторий) | 12 785,91 | 10 278,12 |
| 2.4 | Услуги по техническому надзору | 15 882,88 | 15 272,00 |
| 2.5 | Прочие работы и услуги производственного характера | 20 473,61 | 15 121,15 |
| 3. | Расходы на оплату труда | 4 118 754,81 | 3 996 161,64 |
| 4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли | 1 496 801,47 | 690 271,56 |
| 4.1. | Расходы на командировки и другие расходы | 167 105,09 | 50 118,09 |
| 4.1.1. | Расходы на проезд | 21 053,91 | 9 017,05 |
| 4.1.2. | Суточные по командировкам | 16 510,85 | 5 256,94 |
| 4.1.3. | Проживание по командировкам | 113 096,48 | 31 563,01 |
| 4.1.4. | Прочие расходы по командировкам | 16 443,85 | 4 281,09 |
| 4.2. | Расходы на страхование | 101 675,36 | 77 275,74 |
| 4.2.1. | Расходы на страхование имущества (в т.ч. РБП) | 69 194,39 | 67 629,18 |
| 4.2.2. | Расходы на страхование гражданской ответственности | 8 398,02 | 9 646,56 |
| 4.3. | Услуги сторонних организаций | 1 186 360,03 | 547 297,05 |
| 4.3.1. | Услуги связи | 71 441,66 | 55 668,01 |
| 4.3.2. | Услуги по программному обеспечению и сопровождению | 179 728,87 | 68 923,86 |
| 4.3.3. | Консультационные услуги | 6 699,12 | 1 116,59 |
| 4.3.4. | Аудиторские услуги | 5 624,15 | 1 359,13 |
| 4.3.5. | Юридические услуги | 117 176,91 | 2 275,74 |
| 4.3.6. | Нотариальные услуги | 1 019,72 | 509,86 |
| 4.3.7. | Транспортные расходы | 11 275,55 | 2 534,21 |
| 4.3.8. | Расходы на публичное раскрытие информации | 1 710,97 | 1 065,16 |
| 4.3.9. | Услуги СМИ | 9 902,07 | 5 002,11 |
| 4.3.10. | Расходы по подбору и подготовке кадров | 59 735,41 | 42 803,61 |
| 4.3.11. | Услуги по охране | 244 089,26 | 149 358,67 |
| 4.3.12. | Расходы, связанные с содержанием имущества | 154 949,03 | 120 940,67 |
| 4.3.13. | Прочие услуги сторонних организаций | 323 007,32 | 95 739,43 |
| 4.4. | Другие расходы | 2 214,40 | 1 556,38 |
| 4.4.1. | Расходы на выполнение спец. работ по аттестации объекта информатизации | 900,84 | 604,73 |
| 4.4.2. | Курьерские расходы | 1 060,92 | 711,23 |
| 4.4.3. | Расходы по служебным разъездам | 114,21 | 119,21 |
| 4.4.4. | Членские взносы СРО НП "Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний" | 117,66 | 121,22 |
| 4.5. | Подконтрольные расходы из прибыли (расходы социального характера) | 39 446,59 | 14 024,30 |
| 4.5.1. | Материальная помощь | 23 457,17 | 8 339,64 |
| 4.5.2. | Оплата путевок на лечение и отдых | 15 344,22 | 5 455,27 |
| 4.5.3. | Компенсации | 645,2 | 229,39 |

Также вместе с базовым уровнем подконтрольных расходов приказом РЭК - департамента от 27.12.2017 № 62/2017-э были утверждены индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, уровень надежности реализуемых товаров (услуг) и уровень качества реализуемых товаров (услуг).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб. | индекс эффективности подконтрольных расходов, % | коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, % | величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, % | уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 2018 | 7 458 825,56 | 1,00 | 0,75 | 10,50 | 4,5832 | 1,009 | 1,0570 |
| 2019 | - | 1,50 | 0,75 | - | 4,5145 | 1 | 1,0411 |
| 2020 | - | 2,00 | 0,75 | - | 4,4467 | 1 | 1,0255 |
| 2021 | - | 2,50 | 0,75 | - | 4,3800 | 1 | 1,0101 |
| 2022 | - | 3,00 | 0,75 | - | 4,3143 | 1 | 0,9950 |

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Указанные в пункте 38 Основ ценообразование № 1178 доли определяются в соответствии с методическими указаниями 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Согласно п. 12 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

1. сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178;
2. ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 26 Основ ценообразования № 1178;
3. оплата труда, определяемая на основе пункта 27 Основ ценообразования №1178;
4. другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Согласно п. 9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень подконтрольных расходов ТСО определяется в 70% доле от базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или 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, и 30% доле от базового уровня ПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 62/2017-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» (вместе с «Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год», «Необходимой валовой выручкой территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)», «Долгосрочными параметрами регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций») был утвержден базовый уровень подконтрольных расходов в размере 7 458,825 млн. руб.

На основании материалов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент в рамках кампании по установлению НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, Исполнителем произведен постатейный анализ обоснованности расчета базового уровня подконтрольных расходов ПАО «Россети Кубань».

Исполнитель при постатейном анализе статей подконтрольных расходов, принятых РЭК - департаментом в состав базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год, руководствовался принципом существенности отклонений величин расходов, утвержденных РЭК - департаментом на 2018 год, от сумм расходов, заявленных ПАО «Россети Кубань». Кроме того, Исполнителем было принято во внимание наличие превышения фактических затрат ПАО «Россети Кубань» за 2016 год над расходами, принятыми по соответствующим статьям РЭК - департаментом при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год.

На основании расчетных величин отклонений Исполнителем был произведен выборочный анализ решения органа регулирования по определению базовой величины подконтрольных расходов на 2018 год по статьям с учетом существенности уровня отклонений как в абсолютном, так и в относительном выражении.

В таблице «Анализ подконтрольных расходов, учтенных РЭК - департаментом в НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2018 год» приведен сравнительный анализ сумм подконтрольных расходов по статьям на 2018 год, заявленных ПАО «Россети Кубань», и расходов, принятых РЭК - департаментом в состав базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год.

**Анализ подконтрольных расходов, учтенных РЭК-ДЦТ КК в НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2018 год.**

| № п/п | | Показатель | Заявлено ПАО «Россети Кубань» | Учтено РЭК -департаментом (базовый уровень подконтрольных расходов) | Отклонение учтенных РЭК-департаментом от заявленных ПАО «Россети Кубань» | | Доля откл. в суммарном откл.,% |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 | 6=5/3 | 7 |
| **ИТОГО ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ**  **РАСХОДЫ** | | | **9 891 468,07** | **7 458 825,56** | **-2 432 642,50** | **-24,6%** | **-** |
| **1.** | **Материальные расходы** | | **2 466 841,25** | **1 777 502,58** | **-689 338,67** | **-27,9%** | **28,3%** |
| 1.1. | Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п. | | 1 732 666,00 | 1 239 963,12 | -492 702,88 | -28,4% | 20,3% |
| 1.2. | Топливо и энергия | | 396 382,26 | 396 382,26 | 0,00 | 0,0% | 0,0% |
| 1.3. | Спецодежда и СИЗ: | | 241 413,53 | 97 460,98 | -143 952,55 | -59,6% | 5,9% |
| 1.4. | Прочие материальные расходы: | | 96 379,45 | 43 696,22 | -52 683,23 | -54,7% | 2,2% |
| **2.** | **Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонтные работы подрядным способом и техническое обслуживание подрядным способом)** | | **1 809 070,54** | **994 889,78** | **-814 180,76** | **-45,0%** | **33,5%** |
| **3.** | **Расходы на оплату труда** | | **4 118 754,81** | **3 996 161,64** | **-122 593,17** | **-3,0%** | **5,0%** |
| **4.** | **Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли** | | **1 496 801,47** | **690 271,56** | **-806 529,91** | **-53,9%** | **33,2%** |
| 4.1. | Расходы на командировки и другие расходы | | 167 105,09 | 50 118,09 | -116 987,00 | -70,0% | 4,8% |
| 4.2. | Расходы на страхование | | 101 675,36 | 77 275,74 | -24 399,62 | -24,0% | 1,0% |
| 4.3. | Услуги сторонних организаций | | 1 186 360,03 | 547 297,05 | -639 062,98 | -53,9% | 26,3% |
| 4.4. | Другие расходы | | 2 214,40 | 1 556,38 | -658,02 | -29,7% | 0,03% |
| 4.5. | Подконтрольные расходы из прибыли (расходы социального характера) | | 39 446,59 | 14 024,30 | -25 422,29 | -64,4% | 1,0% |

**Материальные расходы**

В соответствии с п. 24 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на сырье и материалы. При этом на основании п. 24 Основ ценообразования № 1178 и информационного письма ФСТ России от 11.02.2015 г. № ЕП-1339/12, расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

Наиболее существенное отклонение по статье «Материальные расходы» наблюдается по статье «Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п.». Далее Исполнителем будет рассмотрена данная статья.

**Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п.**

Расходы по статье «Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п.» заявлены ПАО «Россети Кубань» на 2018 год в размере 1 732 666,00 тыс. руб. Детализация данной статьи представлена в таблице.

| № п/п | Показатель | Заявлено ПАО «Россети Кубань» на 2018 | Учтено РЭК - департаментом 2018  (базовый уровень) | Отклонение учтенных РЭК-департаментом от заявленных ПАО «Россети Кубань» | | Доля откл. в суммарном отклонении, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 | 6=5/3 | 7 |
| **1.1** | **Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п.** | **1 732 666,00** | **1 239 963,12** | **-492 702,88** | **-28,4%** | **-** |
| 1.1.1 | Моющие и обезвреживающие средства | 15 598,77 | 4 566,40 | -11 032,37 | -70,7% | 2,24% |
| 1.1.2 | СМиТ тахографы | 300,00 | 1 807,97 | 1 507,97 | 502,7% | -0,31% |
| 1.1.3 | Инструмент, приборы, прочие | 32 357,25 | 19 479,89 | -12 877,36 | -39,8% | 2,61% |
| 1.1.4 | Оборудование, электроизмерительные приборы, инструменты и материалы по ведению функции учета электроэнергии | 240 741,18 | 166 922,75 | -73 818,43 | -30,7% | 14,98% |
| 1.1.5 | Давальческие материалы на ремонт | 679 204,70 | 390 083,71 | -289 120,99 | -42,6% | 58,68% |
| 1.1.6 | Материалы на техобслуживание хозяйственным способом | 239 958,70 | 132 650,00 | -107 308,70 | -44,7% | 21,78% |
| 1.1.7 | Материалы на ремонт хозяйственным способом | 524 505,40 | 524 452,40 | -53,00 | -0,010% | 0,01% |

Исполнителем определена статья с наиболее существенным отклонением, а именно «Давальческие материалы на ремонт». Отклонение по данной статье (рассчитано как разница между утвержденной и заявленной величинами по статье «Давальческие материалы на ремонт») в общем отклонении (отклонение рассчитано как разница между утвержденной и заявленной величинами базового уровня подконтрольных расходов) на 2018 г. составляет 58,68%; отклонение данной статьи от заявленного объема расходов ПАО «Россети Кубань» составляет (- 42,6%).

***Давальческие материалы на ремонт***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы по статье «Давальческие материалы на ремонт» заявлены ПАО «Россети Кубань» на 2018 год в размере 679 204,70 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Реестр обосновывающих документов по Ремонтной программе на 2018 год;
* Сводная таблица затрат по статье по технологическим направлениям на 2018 год ПАО «Кубаньэнерго» и отдельно по каждому филиалу с указанием объема необходимых затрат;
* Дефектные ведомости, локальные сметные расчеты, пообъектные заказные спецификации отдельно по каждому филиалу по каждому виду оборудования;
* Определение цены за единицу оборудования и материалов на 2018 год: в случае использования в качестве базисной цены 2016 года, применены два индекса-дефлятора – 4,7 % (прирост цен на конец периода, % к декабрю 2017) и 4% (прирост цен на конец периода, % к декабрю 2018); в случае использования в качестве базисной цены 2017 года применен индекс-дефлятор – 4%.
* Номенклатурный справочник для закупки материалов и оборудования на 2018 год;
* Коммерческие предложения по разным видам оборудования отдельно по каждому филиалу, соответствующие позициям в номенклатурном справочнике;
* Реестр договоров поставки материалов за 2016 г., а также сами договора в количестве 29 штук;
* Реестр отчетов по проводкам и отчеты по проводкам за 2016 г. по филиалам электрических сетей;
* Данные раздельного учета за 2016 г.

В соответствии с Пояснительной запиской ПАО «Россети Кубань» давальческие материалы распределяются по технологическим направлениям следующим образом:

* Распределительные сети 0,4-10 кВ – 475 539,6 тыс. руб.
* ВЛ 35-110 кВ – 151 995,9 тыс. руб.
* ПС 35-110 кВ – 49 094 тыс. руб.
* Релейная защита – 582,1 тыс. руб.
* КЛ 110 кВ – 1 992,73 тыс. руб.

По данным Пояснительной записки, согласно Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229, Типовой инструкции по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередач напряжением 0,38-20 кВ, «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» сформирована потребность лимитов затрат на ремонт, в том числе давальческих материалов по указанным выше технологическим направлениям. На основании данных потребностей ПАО «Россети Кубань» определены расходы по данной статье затрат.

В соответствии с пояснениями ПАО «Россети Кубань», направленными в адрес РЭК – департамента письмом от 17.07.2017 № КЭ/004/965, сроки устранения дефектов устанавливаются в соответствии с характером и степенью тяжести дефекта, сроки устранения, как правило, предусматриваются в ближайшее время, в течение текущего года.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департаментом расходы по данной статье приняты в размере 390 083,71 тыс. руб. Согласно Экспертному заключению материальные затраты (расходы) определены с учетом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края и Республики Адыгея.

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении отсутствуют конкретные данные об исключенных затратах по данной статье, причины и обоснование исключения.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* Принятая РЭК – департаментом величина расходов по данной статье составила 390 083,71 тыс. руб., что на 42,6% меньше заявленного   
  ПАО «Россети Кубань» уровня (679 204,70 тыс. руб.)
* РЭК – департаментом не указаны причины исключения расходов по данной статье.
* По данным ПАО «Россети Кубань» определение цены за единицу оборудования и материалов на 2018 год: в случае использования в качестве базисной цены 2016 года применены два индекса-дефлятора – 4,7 % (прирост цен на конец периода, % к декабрю 2017) и 4% (прирост цен на конец периода, % к декабрю 2018); в случае использования в качестве базисной цены 2017 года применен индекс-дефлятор – 4%. Указанные индексы применены на основании Прогноза Минэкономразвития РФ, действующего на дату тарифной заявки (до 1 мая);
* ИПЦ на рассматриваемый период на момент установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год исходя из «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов по состоянию на 27.10.2017 составил 3,9% на 2017 г. и 3,7% на 2018 г.
* В предоставленных документах для подтверждения средних за прошлые периоды расходов на давальческие материалы за 2016 г. (договоры в количестве 29 штук) фактическая сумма составляет 46 650,09 тыс. руб.; в соответствии с реестром проводок – 48 683,76 тыс. руб. (по виду деятельности «передача электроэнергии»).
* Плановая сумма в «Номенклатурном справочнике для закупки материалов и оборудования на 2018 год» составляет 69 068,89 тыс. руб., что на 41,9% больше, чем фактический уровень 2016 г. (48 683,76 тыс. руб. по виду деятельности «передача электроэнергии»)

По результатам проведенной выборочной проверки по филиалам электрических сетей Исполнитель отмечает несоответствие некоторых материалов, указанных в локальных сметных расчетах к дефектным ведомостям и материалов из «Номенклатурного справочник для закупки материалов и оборудования на 2018 год» ни по наименованиям, ни по стоимости.

С учетом несоответствия некоторых материалов, указанных в локальных сметных расчетах, номенклатурном справочнике и с учетом отсутствия информации о проведении закупочных процедур Исполнитель рекомендует ПАО «Россети Кубань» формировать пакет обосновывающих материалов по статье на первый год очередного периода регулирования в следующем составе:

* Предоставлять первичные документы, а именно дефектные акты и сформированные на их основании дефектные ведомости;
* Перечень необходимых материалов необходимо формировать согласно локальным сметным расчетам к дефектным ведомостям;
* Прикладывать договоры, действующие в текущем периоде и договоры, заключенные на плановый период регулирования (при наличии);
* Документы, подтверждающие проведение закупочных процедур или решение закупочного комитета ПАО «Россети Кубань», утверждающего проведение неконкурентных закупок.

**Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонтные работы подрядным способом и техническое обслуживание подрядным способом)**

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонтные работы подрядным способом и техническое обслуживание подрядным способом)» заявлены ПАО «Россети Кубань» на 2018 год в размере 1 809 070,54 тыс. руб. Детализация данной статьи представлена в таблице.

| № п/п | Показатель | Заявлено ПАО «Россети Кубань» на 2018 | Учтено РЭК - департаментом 2018  (базовый уровень) | Отклонение учтенных РЭК-департаментом от заявленных ПАО «Россети Кубань» | | Доля откл. В суммарном отклонении, % | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 | 6=5/3 | 7 | |
| 1. | **Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонтные работы подрядным способом и техническое обслуживание подрядным способом)** | **1 809 070,54** | **994 889,78** | **-814 180,76** | **-45,0%** | | **-** |
| 1.1 | Техобслуживание подрядным способом | 143 156,56 | 75 583,91 | -67 572,65 | -47,2% | | 8,3% |
| 1.2 | Ремонт подрядным способом без давальческих материалов | 1 616 771,58 | 878 634,60 | -738 136,98 | -45,7% | | 90,7% |
| 1.3 | Услуги по испытанию и поверке приборов (услуги гос. лабораторий) | 12 785,91 | 10 278,12 | -2 507,79 | -19,6% | | 0,3% |
| 1.4 | Услуги по техническому надзору | 15 882,88 | 15 272,00 | -610,88 | -3,8% | | 0,1% |
| 1.5 | Прочие работы и услуги производственного характера | 20 473,61 | 15 121,15 | -5 352,46 | -26,1% | | 0,7% |

Исполнителем определена статья с наиболее существенным отклонением, а именно «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов».

Отклонение по данной статье (рассчитано как разница между утвержденной и заявленной величинами по статье «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов») в общем отклонении (отклонение рассчитано как разница между утвержденной и заявленной величинами базового уровня подконтрольных расходов) на 2018 г. составляет 90,7%; отклонение данной статьи от заявленного объема расходов ПАО «Россети Кубань» составляет (-45,7%).

***Ремонт подрядным способом без давальческих материалов***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы по статье «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов» заявлены ПАО «Россети Кубань» на 2018 год в размере 1 616 771,58 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Сводная таблица распределения лимитов затрат на ремонтную деятельность по технологическим направлениям ПАО «Кубаньэнерго» и отдельно по филиалам электрических сетей на 2018 г.;
* Сводная таблица затрат на ремонтную деятельность по технологическим направлениям на 2018 г. ПАО «Кубаньэнерго» и отдельно по филиалам электрических сетей;
* Реестр обосновывающих документов по Ремонтной программе на 2018 г.;
* Сводная таблица распределения лимитов затрат на ремонтную деятельность ПАО «Кубаньэнерго» и отдельно по филиалам электрических сетей по кварталам и способу выполнения работ на 2018 г.;
* План ремонтной программы в физических показателях   
  ПАО «Кубаньэнерго» и по филиалам электрических сетей на 2018 г. по кварталам;
* Многолетний график проведения комплексных ремонтов по филиалам электрических сетей укрупненно с указанием вида ремонта и года последнего комплексного ремонта;
* Сводная таблица по статье «Ремонт подрядом» на 2018 г. по филиалам электрических сетей и свод по ПАО «Кубаньэнерго»;
* Сводная таблица затрат по статье «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов» на 2018 г. по технологическим направлениям ПАО «Кубаньэнерго» и отдельно по филиалам электрических сетей;
* Сводный план ремонтов по технологическим направлениям на 2018 г. по филиалам электрических сетей с указанием наименований объектов, краткого содержания работ, полной стоимости работ с материалами и способа выполнения работ;
* Дефектные ведомости, локальные сметные расчеты, пообъектные заказные спецификации отдельно по каждому филиалу по технологическим направлениям;
* Реестр договоров, непосредственного договоры подряда, локальные сметные расчеты, а также отчеты по проводкам по филиалам электрических сетей, факт за 2016 г.;
* Свод выполнения по ремонтной программе за 2016 г. по филиалам электрических сетей по технологическим направлениям с указанием способа выполнения работ;
* Отчеты по ремонтной программе поквартально за 2016 г. по филиалам электрических сетей с указанием плана и факта по каждому виду работ и способа выполнения работ;
* Первичные бухгалтерские документы по филиалам электрических сетей: акты о приемке выполненных работ (КС-2), справки о стоимости выполненных работ (КС-3) за 2016 г.

В соответствии с Пояснительной запиской Проект Ремонтной программы 2018 года подрядным способом сформирован по следующим направлениям ремонтной деятельности:

* ремонт BЛ-35 кВ и выше;
* ремонт KЛ 110 кВ;
* ремонт оборудования ПС-35 кВ и выше;
* ремонт распределительной сети 0,4-6-10 кВ;
* ремонт устройств РЗ и ПА;
* ремонт приборов и систем учета;
* ремонт средств измерений;
* ремонт оборудования СДТУ;
* ремонт средств механизации и транспорта;
* ремонт компьютеров и оргтехники;
* ремонт зданий и сооружений;
* ремонт приборов изоляции и перенапряжения.

В основу Программы заложено выполнение ремонтных работ в объемах и в сроки в соответствии с:

* требованиями действующих отраслевых нормативно-технических документов, в том числе Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003), Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утв. Приказом Минэнерго России от 19.06.2003 №229, Типовой инструкции по эксплуатации воздушных линий электропередачи 35-750 кВ;
* разработанными многолетними планами-графиками ремонта оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений филиалов электрических сетей. При этом учтена установленная периодичность выполнения капитальных, средних, текущих ремонтов оборудования, его технического состояния, результатов профилактических испытаний, необходимости своевременного исполнения предписаний надзорных органов, выполнения мероприятий по актам расследования технологических нарушений, а также экономичности и эффективности работы электрических сетей, обуславливающих сокращение расхода электроэнергии на её транспорт.

Проект Ремонтной программы 2018 года сформирован на основании материалов, предоставленных филиалами и проанализированных службами и отделами Исполнительного аппарата Общества по каждому направлению ремонтной деятельности. На основе указанных материалов были сформированы:

* необходимые лимиты затрат по филиалам и Исполнительному аппарату Общества;
* сводные необходимые лимиты затрат по основным направлениям ремонтной деятельности Общества.

Также в Пояснительной записке представлена «Структура затрат на ремонт собственного имущества подрядным способом по технологическим направлениям». Планируемая стоимость ремонтных работ подрядным способом определена ПАО «Россети Кубань» по принципам с применением сметно-нормативной базы для составления смет согласно «Типовому порядку формирования сметной документации для определения начальной (предельной) цены при проведении закупочных процедур на техническое обслуживание и ремонт электросетевых объектов ДЗО ОАО «Россети», утвержденного распоряжением ОАО «Россети» от 29.12.2014 №584р.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов» приняты РЭК – департаментом в размере 878 634,60 тыс. руб.

В Экспертном заключении отсутствуют комментарии касаемо причин снижения затрат и исключения затрат по данной статье.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

* Принятая РЭК – департаментом величина расходов по данной статье составила 878 634,6 тыс. руб., что на 45,7% меньше заявленного ПАО «Россети Кубань» уровня (1 616 771,58 тыс. руб.)
* РЭК – департаментом не указаны причины исключения расходов по данной статье.
* В предоставленных документах для подтверждения средних за прошлые периоды расходов на «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов» за 2016 г. фактическая сумма в соответствии с реестром проводок составляет 327 336,39 тыс. руб.; в соответствии со сводом выполненных работ – 376 020 тыс. руб. (все виды деятельности).
* В соответствии с данными раздельного учета за 2016 г. суммарные расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств, выполненные подрядным способом» по виду деятельности «передача электроэнергии» составили 374 885 тыс. руб., за 2015 г. – 399 892тыс. руб., за 2014 г. – 493 897 тыс. руб. Рост затрат, утвержденных на 2018 г. относительно фактических в 2016 г. и среднего факта за 2014-2016 гг. составляет порядка 2 раза.
* Отсутствует план ремонтов на весь долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.

На основании проведенной проверки данных ремонтной программы, локальных сметных расчетов, фактических данных за прошлые периоды по первичным бухгалтерским документам, а также в связи с отсутствием плана ремонта на весь период регулирования 2018-2022 гг. и иных документов Исполнитель не может подтвердить утвержденную РЭК – департаментом сумму по статье «Ремонт подрядным способом без давальческих материалов» как экономически обоснованную.

С учетом превышения фактических показателей над утвержденными величинами за 2016 г., Исполнитель рекомендует ПАО «Россети Кубань» формировать пакет обосновывающих материалов по статье на первый год очередной очередного периода регулирования в следующем составе:

* План ремонта на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. с детализацией по годам;
* Указание сроков проведения последнего ремонта для оборудования, для которого приложены дефектные ведомости, локальные сметные расчеты;
* Договоры подряда, действующие в текущем периоде;
* Договоры подряда, заключенные на плановый период регулирования (при наличии), подтверждающие изменение стоимости работ.

**Расходы на оплату труда**

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы (далее – ОТС на 2013-2015 годы) утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением «Всероссийский Электропрофсоюз» 18.03.2013 года.

Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов (далее - Соглашение на 2016-2018 годы) на период действия Соглашения на 2016-2018 годы продлен срок действия всех без исключения положений Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы.

В п. 3.3 ОТС на 2013-2015 годы указан порядок определения минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее – ММТС).

Размер ММТС индексируется один раз в полгода в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий полугодичный период, предшествующий индексации.

В Организациях, где на момент заключения Соглашения на 2016-2018 годы размер тарифных ставок рабочих первого разряда превышает ММТС, размер их увеличения определяется сторонами социального партнерства Организаций, но не менее чем на индекс потребительских цен на основании официальных данных Росстата.

Согласно п. 2 Соглашения на 2016-2018 годы индексация ММТС производится один раз в полгода в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации за соответствующий полугодичный период, предшествующий индексации (на основании данных Федеральной службы государственной статистики и совместного письма Объединения РаЭл и ВЭП).

В соответствии с п. 8.4. ОТС на 2013-2015 годы расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера ММТС, среднего тарифного коэффициента по Организации и состоят из:

8.4.1. Тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, которая рассчитывается, исходя из ММТС и среднего тарифного коэффициента по Организации. В связи с опережающим повышением размера ММТС в соответствии с ОТС на 2013-2015 годы работодатели обращаются в органы тарифного регулирования с расчетами, учитывающими пропорциональное увеличение ММТС;

8.4.2. Средств, направляемых на премирование работников, доплат, надбавок и других выплат в составе средств на оплату труда, которые состоят из:

8.4.2.1. Доплат, надбавок к тарифным ставкам и должностным окладам стимулирующего и (или) компенсирующего характера, связанных с режимом работы и условиями труда, в размере не менее 12,5 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

8.4.2.2. Доплат (надбавок) стимулирующего характера, размер и порядок установления которых определяется непосредственно в Организации;

8.4.2.3. Премий за основные результаты производственно-хозяйственной (финансово-хозяйственной) деятельности - в размере не менее 75 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, с учетом сумм доплат и надбавок, связанных с режимом и условиями труда;

8.4.2.4. Вознаграждения по итогам работы за год - в размере не менее 33 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 3,96 должностного оклада за полный год);

8.4.2.5. Вознаграждения за выслугу лет - в размере не менее 15 процентов тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 1,8 должностного оклада за полный год);

8.4.2.6. Иные виды премирования работников, в том числе по показателям, предусмотренным пунктом 3.12 ОТС на 2013-2015 годы;

8.4.2.7. Выплат компенсационного характера за работу вне места постоянного проживания или в местностях с особыми климатическими условиями, осуществляемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Нормативная численность персонала определена в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России» 03.12.2004. Указанные нормативы распространяются на действующие и вновь вводимые электрические сети Единой энергетической системы России, имеющие на своем балансе только объекты распределительных электрических сетей напряжением 35-220 кВ и 0,4-10 кВ.

Нормативы являются основанием для расчета и планирования нормативной численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, которая может быть использована для планирования численности персонала подразделений и в целом предприятий, расчета и планирования фонда оплаты труда и составления штатных расписаний распределительных электрических сетей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «Россети Кубань» на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **Отклонение ТБР на 2018/ заявка на 2018, %** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, %** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Расходы на оплату труда | 3 658 221,9 | 4 118 754,81 | 3 996 161,64 | -2,98% | 9,24% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы на оплату труда определены ПАО «Россети Кубань» в необходимой валовой выручке на 2018 год и предъявлены в составе заявления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 4 118 754,81 тыс. руб.

Для обоснования заявленной суммы расходов на оплату труда ПАО «Россети Кубань» были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Копия соглашения о порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов
* Форма статистической отчетности П-4;
* Расчет среднемесячной оплаты труда по виду деятельности «передача электроэнергии» по форме № 1.16.
* Фактические значения расходов на оплату труда по статье за 2015-2016 гг.;
* Пояснительная записка в части фактических расходов на оплату труда за 2015-2016 гг.;
* Копия коллективного договора на 2016-2018 гг., введенного в действие Приказом ПАО «Кубаньэнерго» от 31.12.2015 № 1149 в редакции от 22.07.2016 года, введенной в действие Приказом ПАО «Кубаньэнерго» от 27.07.2016 № 650;
* Копия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на период 2016-2018 гг.
* Фактическая среднесписочная численность ППП и расходы на оплату труда персонала, занятого по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2016г.;
* Копии информационных писем от Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз» (ВЭП) и Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики по размеру ММТС №9/04-09 oт 20.01.2016; № 284/04-09 от 18.07.2016; № 14/02/2017 от 18.01.2017.
* Расчет нормативной численности персонала Исполнительного аппарата ОАО «Кубаньэнерго» 2006 г., выполненный ОАО «ЦОТэнерго»;
* Расчет нормативной численности персонала по функции «Учет отпуска электрической энергии» филиалов электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго» 2006 г., выполненный ОАО «ЦОТэнерго»;
* Расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала филиалов электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго» 2006 г., выполненный ОАО «ЦОТэнерго».

Расходы на оплату труда на 2018 год определены ПАО «Россети Кубань» исходя из следующего:

1. ПАО «Россети Кубань» является членом объединения работодателей электроэнергетики;
2. Доплаты стимулирующего и компенсационного характера для расчета затрат по заработной плате взяты на основании Коллективного договора ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2018 годы в редакции от 22.07.2016 года, введенной в действие Приказом ПАО «Кубаньэнерго» от 27.07.2016 № 650:

* процент выплат, связанных с режимом работы – 12,5%;
* текущее премирование в размере – 70%;
* вознаграждений за выслугу лет – 15%;
* вознаграждений по итогам работы за год – 33%.

1. Нормативной численности - 8 982 чел.;
2. Утвержденного штатного расписания по состоянию на 31.12.2016 (8 361 чел. на услуги по передаче);
3. Тарифная ставка на 2018 год в размере 8 038,5 руб. Тарифная ставка 1 рабочего на 2018 год получена ПАО «Россети Кубань» путем умножения базовой тарифной ставки рабочего первого разряда согласно ОТС по состоянию на 01.07.2016 года, установленной в размере 7 432,0 руб. и ИПЦ в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

Согласно информационным письмам Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики от 18.07.2016 № 284/04/09 и от 18.01.2017 № 14/02/2017 величина ММТС составила: на 2-ое полугодие 2016 года – 7 432 руб., на 1-ое полугодие 2017 года – 7 581 руб.

1. Значения средней ступени платы труда и тарифный коэффициент – в размере 7,2 и 2,22 соответственно.

Среднесписочная численность персонала заявлена ПАО «Россети Кубань» на 2018 г. в количестве 7 792,0 чел.

| № п/п | Наименование показателя | Ед.  изм. | Факт 2015г. | Факт 2016г. | План на 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Численность | | | | |
| 1.1. | Численность ППП нормативная | чел. | 8 982,0 | 8 982,0 | 8 982,0 |
| 1.2. | Численность ППП принятая в расчет | чел. | 7 465,0 | 7 469,0 | 7 792,0 |
| 2. | Средняя оплата труда | | | | |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда\* | руб. | 6 000,0 | 6 914,0 | 7 729,3 |
| 2.2. | Дефлятор по заработной плате |  | 1,15 | 1,07 | 1,04 |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 6 914,0 | 7 432,0 | 8 038,5 |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты труда |  | 7,1 | 7,2 | 7,2 |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 2,09 | 2,22 | 2,22 |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 14 432,7 | 16 504,0 | 17 850,7 |
| 2.7. | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда 1 работника | | | | |
| 2.7.1. | процент выплат | % | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| 2.7.2. | сумма выплат | руб. | 1 804,1 | 2 063,0 | 2 231,3 |
| 2.8. | Текущее премирование | | | | |
| 2.8.1. | процент выплат | % | 70,0 | 70,0 | 70,0 |
| 2.8.2. | сумма выплат | руб. | 11 365,8 | 12 996,9 | 14 057,4 |
| 2.9. | Вознаграждение за выслугу лет | | | | |
| 2.9.1. | процент выплат | % | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| 2.9.2. | сумма выплат | руб. | 2 164,9 | 2 475,6 | 2 677,6 |
| 2.10. | Выплаты по итогам года | | | | |
| 2.10.1. | процент выплат | % | 33,0 | 33,0 | 33,0 |
| 2.10.2. | сумма выплат | руб. | 4 762,8 | 5 446,3 | 5 890,7 |
| 2.12. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 34 530,2 | 39 485,7 | 42 707,8 |
| 3. | Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость) | | | | |
| 3.3. | Итого средства на оплату труда ППП | тыс. руб. | 3 093219,7 | 3 539 026,8 | 3 993 348,3 |
| 4. | Расчет по денежным выплатам | | | | |
| 4.1. | Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая) | чел. | 7 465,0 | 7 469,0 | 7 792,0 |
| 4.2. | Денежные выплаты на 1 работника | руб. | 1 205,2 | 1 329,9 | 1 341,2 |
| 4.3. | Итого по денежным выплатам | тыс.руб. | 107 964,5 | 119 195,1 | 125 406,5 |
| 5. | Итого средства на оплату труда | тыс. руб. | 3 201 184,2 | 3 658 221,9 | 4 118 754,8 |
| 6. | Среднемесячный доход на 1 работника | руб. | 35 735,5 | 40 815,6 | 44 049,0 |

В таблице далее представлена динамика среднесписочной численности персона ПАО «Россети Кубань» по видам деятельности в соответствии с Пояснительной запиской.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Всего по  ПАО «Россети Кубань» | «Передача электроэнергии» включая функцию «учёт  электроэнергии» | «технологическое  присоединение» | прочие  (нерегулируемые) виды деятельности |
| Среднесписочная численность персонала за 2015 | 8 106 | 7 465 | 576 | 65 |
| Среднесписочная численность персонала за 2016 | 8 163 | 7 469 | 634 | 60 |
| Среднесписочная численность персонала за 1 полугодие 2017 | 8 218 | 7 697 | 463 | 58 |

По данным письма от 03.08.2017 г. «О предоставлении информации» ПАО «Россети Кубань» в адрес РЭК – департамента представлены дополнительные обоснования к формированию затрат по данной статье.

* Увеличение численности ремонтно-эксплуатационного персонала.

В целях увеличения доли ремонтно-эксплуатационных работ, выполняемых хозяйственным способом, для обеспечения системного и эффективного решения задач по поддержанию оборудования, линий электропередачи, производственных зданий и сооружений в исправном состоянии, оптимизации затрат на техническое обслуживание и ремонты, общее увеличение численности по сравнению с 2015 годом составит 171 ед., в том числе в первом полугодии 2017 года увеличена численность персонала на 48 ед., во втором полугодии 2017 года запланировано введение 48 ед., в 2018 году - 75 ед.

* Увеличение численности персонала, занимающегося выявлением бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии.

Для выполнения мероприятий по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, увеличения количества контрольных съемов показаний приборов учета силами собственного персонала, установке выносных пунктов учета электроэнергии, внедрение АСКУЭ в филиалах Общества численность подразделений АСКУЭ и Учета электроэнергии увеличена на 46 ед.

* Увеличение численности персонала Call-центра Общества.

В целях обеспечения доступности энергетической инфраструктуры, повышения доверия со стороны потребителей Общества за счет реализации клиентоориентированного подхода при осуществлении заочного обслуживания потребителей услуг и централизации заочного обслуживания потребителей посредством телефонной связи, устойчивой и бесперебойной работы Call-центра Общества в период массовых технологических нарушения и чрезвычайных ситуаций Обществом организован единый Call-центр на базе исполнительного аппарата и филиалов Краснодарские и Сочинские электрические сети действующий в круглосуточном режиме. В связи с чем дополнительно введено 15 ед.

При этом, в соответствии с Пояснительной запиской, отмечается рост производительности труда в 2018 году на 127% относительно 2015 года.

В таблице далее представлена динамика расходов на оплату труда за 2015 – 1 полугодие 2017 гг. без учета денежных выплат на 1 работника (в 2016 г. - 119 195,1 тыс. руб.). Итоговые расходы на оплату труда в 2016 г. составили 3 658 221,90 тыс. рублей.

| № п/п | Показатель | Единица  измерения | 2015г.  факт | 2016г.  факт | 1 полугодие 2017г. факт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1** | **Расходы на оплату труда** | **тыс. руб.** | **3 093 219,7** | **3 539 026,8** | **1 708 812,2** |
| 1.1 | Управленческий персонал | тыс. руб. | 881 193,9 | 1 345 582,5 | 566 756,9 |
| 1,2 | Специалисты и технические | тыс. руб. | 747 770,8 | 847 977,5 | 444 654,9 |
| 1.3 | Основные производственные рабочие | тыс. руб. | 1 464 255,0 | 1 345 466,8 | 697 400,4 |
| **2** | **Среднесписочная численность персонала** | **чел.** | **7 465,0** | **7 469,0** | **7 697,0** |
| 2.1 | Управленческий персонал | чел. | 1 520,0 | 1 522,0 | 1 598,0 |
| 2.2 | Специалисты и технические | чел. | 1 964,0 | 1 983,0 | 2 040,0 |
| 2.3 | Основные производственные рабочие | чел. | 3 981,0 | 3 964,0 | 4 059,0 |
| **3** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб.** | **34 530,2** | **39 485,7** | **37 001,7** |
| 3.1 | Управленческий персонал | руб. | 48 311,1 | 73 674,0 | 59 111,1 |
| 3.2 | Специалисты и технические | руб. | 31 728,2 | 35 635,3 | 36 328,0 |
| 3.3 | Основные производственные рабочие | руб. | 30 650,9 | 28 285,1 | 28 636,0 |
| **4** | **Ступень оплаты труда** |  | **7,1** | **7,2** | **7,2** |
| 4.1 | Управленческий персонал |  | 12,5 | 12,6 | 12,6 |
| 4.2 | Специалисты и технические |  | 7,7 | 7,9 | 7,9 |
| 4.3 | Основные производственные рабочие |  | 4,7 | 4.8 | 4,8 |
|  | Справочно: количество обученных | чел. | 3 928,0 | 6 420,0 | 3 524,0 |
|  | Управленческий персонал | чел. | 1 426.0 | 2 496,0 | 912,0 |
|  | Специалисты и технические | чел. | 970,0 | 1 412,0 | 956,0 |
|  | Основные производственные рабочие | чел. | 1 532,0 | 2 512,0 | 1 656,0 |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы на оплату труда установлены РЭК – департаментом на 2018 год в размере 3 996 161,64 тыс. руб.

РЭК -департаментом в целях экономической обоснованности расходов на оплату труда проведен анализ и расчет показателей, влияющих на размер средств по статье «Расходы на оплату труда»:

* расчет объема условных единиц. РЭК – департаментом принят объем условных единиц на 2018 год в размере 388 126,19 у.е.;
* расчет численности персонала. РЭК - департаментом численность определена в количестве 7 640,0 чел.;
* расчет размера средств на оплату труда – тарифная ставка принята в размере 7 951,7 рублей;
* значения средней ступени платы труда и тарифный коэффициент приняты в размере 7,2 и 2,22, соответственно;
* процент выплат, связанных с режимом работы – 12,5%;
* процент выплат текущего премирования в размере – 70%;
* процент выплат вознаграждений за выслугу лет – 15%;
* процент выплат вознаграждений по итогам работы за год – 33%.

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Факт 2016 г. | Заявлено  ПАО «Россети Кубань»  на 2018 г. | Учтено. РЭК  на 2018 г. | Утв/заявка, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Расходы на оплату труда** | **тыс. руб.** | **3 658 221,90** | **4 118 754,81** | **3 996 161,64** | **-2,98%** |
| **1.** | **Численность** | **чел.** | **7 469,0** | **7 792,0** | **7 640,0** | **-1,95%** |
| 2. | **Средняя оплата труда** | | | | | |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 7 432,0 | 8 038,5 | 7 951,7 | -1,08% |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты труда |  | 7,2 | 7,2 | 7,2 |  |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующей ступени по оплате труда | руб. | 2,22 | 2,22 | 2,22 |  |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка персонала | руб. | 16 504,0 | 17 850,7 | 17 658,1 |  |
| 2.7. | **Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда 1 работника** | | | | | |
| 2.7.1. | % выплат | % | 12,5 | 12,5 | 12,5 |  |
| 2.7.2. | сумма выплат | руб. | 2 063,0 | 2 231,3 | 2 207,3 |  |
| 2.8. | Текущее премирование | | | | | |
| 2.8.1. | процент выплат | % | 70,0 | 70,0 | 70,0 |  |
| 2.8.2. | сумма выплат | руб. | 12 996,9 | 14 057,4 | 13 905,7 |  |
| 2.9. | **Вознаграждения за выслугу лет** | | | | | |
| 2.9.1. | процент выплат | % | 15,0 | 15,0 | 15,0 |  |
| 2.9.2. | сумма выплат | руб. | 2 475,6 | 2 677,6 | 2 648,7 |  |
| 2.10. | **Выплаты по итогам года** | | | | | |
| 2.10.1. | процент выплат | % | 33,0 | 33,0 | 33,0 |  |
| 2.10.2. | сумма выплат | руб. | 5 446,3 | 5 890,7 | 5 827,2 |  |
| 2.11. | Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки |  |  |  |  |  |
| 2.12. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 39 485,7 | 42 707,8 | 42 247,0 |  |
| **3.** | **Расчет средств на оплату труда персонала, включенного в себестоимость** | **тыс. руб.** | **3 539 026,8** | **3 993 348,3** | **3 873 201,5** |  |
| 4. | **Расчет по денежным выплатам** | | | | | |
| 4.1. | Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая) | чел. | 7 469,0 | 7 792,0 | 7 640,0 |  |
| 4.2. | Денежные выплаты на 1 работника | руб. | 1 329,9 | 1 341,2 | 1 341,2 |  |
| **4.3.** | **Итого по денежным выплатам** | **тыс. руб.** | **119 195,1** | **125 406,5** | **122 960,2** |  |
| 6. | Среднемесячный доход на 1 работника | руб. | 40 815,6 | 44 049,0 | 43 588,2 |  |
| 7. | Количество условных единиц | у.е. | 381 794,8 | 388 126,2 | 388 126,2 | 100% |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основе представленной информации Исполнитель отмечают следующее:

* Принятый РЭК – департаментом уровень расходов на оплату труда, принятый при расчете базового уровня подконтрольных расходов, составил 3 996 161,64 тыс. руб., что на -2,98% ниже предложения ПАО «Россети Кубань». Данное снижение обусловлено следующими отклонениями:
* численность персонала принята на 1,95% ниже заявленного уровня. Рост численности, принятой РЭК – департаментом, составляет 171 человек по сравнению с фактом за 2016 год
* среднемесячная оплата труда на 1 работника принята на 1,08% ниже заявленного уровня. Данное снижение связно со снижением ММТС 1 рабочего, принятого РЭК – департаментом относительно предложения ПАО «Россети Кубань» - 7 951,7 руб./чел. в месяц против 8 038,5 руб./чел. в месяц, заявленной ПАО «Кубаньэнерго».
* в Экспертном заключении отсутствуют комментарии касаемо принятой РЭК – департаментом численности персонала.
* Величина выплаты стимулирующего и компенсационного характера для расчета затрат по заработной плате, учтенная РЭК – департаментом, соответствует фактическим значениям за 2016 г.
* Денежные выплаты на 1 работника, заявленные ПАО «Россети Кубань» и приведенные в расчете РЭК – департамента, которые включают в себя расходы на оказание материальной помощи при уходе работника в очередной отпуск, расходы по оплате дополнительно оплачиваемого отпуска в количестве трех дней при рождении ребенка, вступлении в брак, смерти членов семьи и другие расходы, относимые на расходы по оплате труда и не связанные с выплатами социального характера.

Исполнитель отмечает, что ПАО «Россети Кубань» в адрес РЭК – департамента была направлено Письмо от 03.08.2017 г. № КЭ/004/1062 с информацией о фактической среднесписочной численности за 1 полугодие 2017 года по виду деятельность «передача электроэнергии», которая составила 7 697 человек. Учитывая значительный рост фактической среднесписочной численности персонала ПАО «Россети Кубань» в 1 полугодии 2017 года относительно среднесписочной численности за 2016 год, Исполнитель считает целесообразным учесть данную численность, как наиболее актуальную на рассматриваемый период.

Исполнитель, определяя расходы на оплату труда на 2018 год, исходил из следующей информации:

* Численность персонала в размере 7 697 человек, что соответствует фактической среднесписочной численности персонала, занятого деятельностью по передаче электрической энергии за 1 полугодие 2017 г.
* Размера ММТС на 2018 г. - 7 951,7 руб./чел. в мес. Рассчитан исходя из величины среднегодовой тарифной ставки за 2017 года в размере 7 668 руб. и значения ИПЦ, определенного «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» - на 2018 год в размере 3,7%.
* Доплаты стимулирующего и компенсационного характера для расчета затрат по заработной плате приняты на основании значения из фактических данных за 2016 г.:
* процент выплат, связанных с режимом работы – 12,5% - в соответствии с фактическими значениями за 2016 г.;
* текущее премирование в размере – 70% - в соответствии с фактическими значениями за 2016 г.;
* вознаграждений за выслугу лет – 15%- в соответствии с фактическими значениями за 2016 г.;
* вознаграждений по итогам работы за год – 33% в соответствии с фактическими значениями за 2016 г.;
* Денежные выплаты на 1 работника.

Таким образом, на основе приведенной выше информации расходы на оплату труда Исполнителем определены в размере 4 025 970,7 тыс. руб., что на 0,75% или 29 809,1 тыс. руб. больше принятой РЭК – департаментом величины.

| № п.п. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | Факт 2016 | Заявлено  ПАО «Россети Кубань» на 2018 | Учтено РЭК  на 2018 | Расчет Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Численность | чел. | 7 469,0 | 7 792,0 | 7 640,0 | 7 697,0 |
| 2. | Средняя оплата труда | | | | | |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 914,0 | 7 729,3 | 7 668,0 |  |
| 2.2. | Дефлятор по заработной плате |  | 1,07 | 1,04 | 1,037 |  |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 7 432,0 | 8 038,5 | 7 951,7 | 7 951,7 |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты труда |  | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующей ступени по оплате труда | руб. | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка персонала | руб. | 16 504,0 | 17 850,7 | 17 658,1 | 17 658,1 |
| 2.7. | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда 1 работника | | | | | |
| 2.7.1. | % выплат | % | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| 2.7.2. | сумма выплат | руб. | 2 063,0 | 2 231,3 | 2 207,3 | 2 207,3 |
| 2.8. | Текущее премирование | | | | | |
| 2.8.1. | процент выплат | % | 70,0 | 70,0 | 70,0 | 70,0 |
| 2.8.2. | сумма выплат | руб. | 12 996,9 | 14 057,4 | 13 905,7 | 13 905,7 |
| 2.9. | Вознаграждения за выслугу лет | | | | | |
| 2.9.1. | процент выплат |  | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| 2.9.2. | сумма выплат |  | 2 475,6 | 2 677,6 | 2 648,7 | 2 648,7 |
| 2.10. | Выплаты по итогам года | | | | | |
| 2.10.1. | процент выплат |  | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 |
| 2.10.2. | сумма выплат |  | 5 446,3 | 5 890,7 | 5 827,2 | 5 827,2 |
| 2.12. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 39 485,7 | 42 707,8 | 42 247,0 | 42 246,9 |
| 3. | Расчет средств на оплату труда персонала, включенного в себестоимость | тыс. руб. | 3 539 026,8 | 3 993 348,3 | 3 873 201,5 | 3 902 092,1 |
| 4.1. | Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая) | чел. | 7 469,0 | 7 792,0 | 7 640,0 | 7 697,0 |
| 4.2. | Денежные выплаты на 1 работника | руб. | 1 329,9 | 1 341,2 | 1 341,2 | 1 341,2 |
| 4.3. | Итого по денежным выплатам | тыс. руб. | 119 195,1 | 125 406,5 | 122 960,2 | 123 878,6 |
| **5.** | **Итого средства на оплату труда** | **тыс. руб.** | **3 658 221,9** | **4 118 745,8** | **3 996 161,6** | **4 025 970,7** |
| 6. | Среднемесячный доход на 1 работника | руб. | 40 815,6 | 44 049,0 | 43 588,2 | 43 588,1 |

Исполнителем проведен анализ самых крупных статей, входящих в базовый уровень подконтрольных расходов, которые составляют 70,6% от общего уровня расходов, учтенного РЭК – департаментом базового уровня подконтрольных расходов, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период 2018-2022 гг.

При этом Исполнителем отмечается, что на основании предписания ФАС России от 29.06.2020 № СП/54518/20 РЭК – департаментом был пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов ПАО «Россети Кубань», который составил 7 442,121 млн. руб., отклонение составляет (-16,7) млн. руб. или (- 0,22%).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2018 год**  **Приказ РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 62/2017-э** | **2018 год (пересмотр)**  **Приказ РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.08.2020 № 16/2020-э** | **Отклонение** | |
| **млн руб.** | **%** |
| Базовый уровень операционных расходов, млн. руб. | 7 458,825 | 7 442,121 | -16,704 | -0,22% |

Таким образом, на основании проведенного анализа по самым крупным статьям расходов и пересмотром базового уровня подконтрольных расходов в соответствии с предписанием ФАС России от 29.06.2020 № СП/54518/20 Исполнитель считает обоснованным базовый уровень подконтрольных расходов в соответствии с проведенным дополнительным анализом РЭК – департамента в размере 7 442 121 тыс. руб.

### **Экспертиза экономической обоснованности неподконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 гг.**

В соответствии с п. 20 Методических указаний № 228-э расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы), включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

2) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики, определяемые в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, и лизинговые платежи, плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС), в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций;

3) налог на прибыль и другие обязательные налоги, платежи и сборы;

4) расходы, связанные с возвратом собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, доходов, получаемых в результате осуществления их прав в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

5) выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

ПАО «Россети Кубань» заявлены на 2017 г. неподконтрольные расходы в размере 10 976 284,78тыс. руб., РЭК-департаментом неподконтрольные расходы приняты в размере 9 557 025,72 тыс. руб., что на 12,9% меньше заявленного Компанией уровня.

**Заявленные ПАО «Россети Кубань» и принятые РЭК-департаментом неподконтрольные расходы на 2017 г. по статьям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение на 2017 г., тыс. руб. | Принято РЭК на 2017 г., тыс. руб. | Отклонение | |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 7 626 080,69 | 7 328 056,06 | -298 024,63 | -3,9% |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 269 872,11 | 79 882,18 | -189 989,93 | -70,4% |
| 3 | Налоги, кроме налога на прибыль | 719 895,79 | 719 540,59 | -355,20 | 0,0% |
| 3.1 | плата за землю | 12 278,66 | 12 278,66 | 0,00 | 0,0% |
| 3.2 | налог на имущество | 698 411,73 | 698 411,73 | 0,00 | 0,0% |
| 3.3 | прочие налоги и сборы | 9 205,39 | 8 850,19 | -355,20 | -3,9% |
| 4 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 739 823,91 | 739 823,91 | 0,00 | 0% |
| 5 | Налог на прибыль | 1 065 339,16 | 590 848,81 | -474 490,35 | -44,5% |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП | 555 273,12 | 98 874,17 | -456 398,95 | -82,2% |
|  | ИТОГО неподконтрольные расходы | 10 976 284,78 | 9 557 025,72 | -1 419 259,06 | -12,9  % |

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

ПАО «Россети Кубань» заявлены на 2018 г. неподконтрольные расходы в размере 20 484 302,85 тыс. руб., РЭК-департаментом неподконтрольные расходы приняты в размере 18 275 132,66 тыс. руб., что на 10,8% меньше заявленного Компанией уровня.

**Заявленные ПАО «Россети Кубань» и принятые РЭК-департаментом неподконтрольные расходы на 2018 г. по статьям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предложение на 2018 г., тыс. руб. | Принято РЭК на 2018 г., тыс. руб. | Отклонение | |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 7 541 439,51 | 7 541 439,51 | 0,00 | 0,0% |
| 2 | Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды | 12 132,61 | 12 132,61 | 0,00 | 0,0% |
| 3 | Плата за аренду имущества и лизинг | 261 839,89 | 83 077,47 | -178 762,42 | -68,3% |
| 4 | Налоги, кроме налога на прибыль | 812 978,00 | 812 978,00 | 0,00 | 0,0% |
| 4.1. | плата за землю | 9 846,15 | 9 846,15 | 0,00 | 0,0% |
| 4.2. | налог на имущество | 794 780,68 | 794 780,68 | 0,00 | 0,0% |
| 4.3. | прочие налоги и сборы | 8 351,17 | 8 351,17 | 0,00 | 0,0% |
| 5 | Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 1 252 101,46 | 1 214 833,14 | -37 268,32 | -3,0% |
| 6 | Налог на прибыль | 1 365 735,00 | 1 316 839,00 | -48 896,00 | -3,6% |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 1 288 873,20 | 73 254,48 | -1 215 618,72 | -94,3% |
| 8 | Выпадающие от льготного ТП | 1 551 363,34 | 822 738,61 | -728 624,73 | -47,0% |
| 8.1. | расходы на выполнение организационно-технических мероприятий до 15 кВт | 834 436,64 | 141 864,41 | -692 572,23 | -83,0% |
| 8.2. | расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до 15 кВт | 678 076,26 | 642 023,76 | -36 052,50 | -5,3% |
| 8.3. | расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до 150 кВт | 36 052,51 | 36 052,51 | 0,00 | 0,0% |
| 8.4. | расходы, связанные с технологическим присоединением к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» | 2 797,94 | 2 797,94 | 0,00 | 0,0% |
| 9 | Амортизация | 4 180 565,93 | 4 180 565,93 | 0,00 | 0,0% |
| 10 | Проценты по кредитам | 2 217 273,91 | 2 217 273,91 | 0,00 | 0,0% |
|  | ИТОГО неподконтрольные расходы | 20 484 302,85 | 18 275 132,66 | -2 209 170,19 | -10,8% |

Далее приведен подробный анализ отклонений и причин отклонений по всем вышеуказанным статьям неподконтрольных расходов. При этом статьи расходов, общие для методов регулирования RAB и долгосрочной индексации НВВ («Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», «Плата за аренду имущества и лизинг», «Налоги, за исключением налога на прибыль», «Отчисления на социальные нужды», «Налог на прибыль», «Выпадающие доходы от льготного ТП») рассмотрены Исполнителем в общих соответствующих разделах на 2017 и 2018 гг.

Расходы по статьям «Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды», «Прочие неподконтрольные расходы», «Амортизация» и «Проценты по кредитам» рассмотрены Исполнителем на 2018 г. в соответствующих разделах.

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **ТБР/**  **заявлено на 2017, %** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **ТБР / заявлено на 2018 %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2** | **5** | **6** | **7=6/5** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 7 626 080,69 | 7 328 056,06 | -3,9% | 7 541 439,51 | 7 541 439,51 | 0,0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. ПАО «Россети Кубань» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 7 626 080,69 тыс. руб. исходя из объема заявленной мощности 2 290,53 МВт и объема потерь в сетях 740 181,7 МВтч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие 2017 года принята в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 N 297-э/3 (ред. от 29.12.2015) в размере 155 541,58 руб./МВт в мес.

По данным Пояснительной записки при планировании затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»:

* расходы на содержание ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 г. сформированы с индексацией 7,3% относительно утвержденных параметров 2016 года, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг. Минэкономразвития России;
* расходы на оплату нормативных технологических потерь сформированы в соответствии с фактической динамикой роста цен на оптовом ранке электроэнергии на 107,5% с 01.07.2016 года в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг. Минэкономразвития России.

Плановый объем потерь в ЕНЭС на 2017 год определен ПАО «Россети Кубань» с учетом планового объема отпуска электроэнергии (сальдо-перетока) из ЕНЭС и нормативов технологических потерь электроэнергии для Краснодарского края – 3,5% для уровня напряжения «330 кВ и выше», 4,25% – для уровня напряжения «220 кВ и ниже», утвержденных приказом Минэнерго России от 25.12.2015 №1024 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании на 2016 год».

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка (к расчету расходов, заявленных первоначально);
* Расчет затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 г.;

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Предложение ПАО «Россети Кубань» | | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 2017 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1 | Заявленная мощность | МВт | 2 290,53 | 2 290,53 | 2 290,53 |
| 1.2 | Ставка на содержание сети | руб/МВт\*  мес. | 155 541,58 | 223 383,87 | 189 462,72 |
| **1.3** | **Плата за содержание (стр.1.1\*стр1.2)** | **тыс. руб.** | **2 137 635,93** | **3 070 004,71** | **5 207 640,64** |
| 2.1 | Потери в сети ЕНЭС | млн кВт\*ч | 358,32 | 381,86 | 740,1817 |
| 2.2 | Ставка по оплате потерь | руб/МВтч | 3 267,36 | 3 267,36 | 3 267,36 |
| **2.3** | **Затраты на покупку потерь (стр.2.1\*стр2.2)** | **тыс. руб.** | **1 170 767,43** | **1 247 672,62** | **2 418 440,04** |
| **3** | **Услуги ФСК всего**  **(стр. 1.3+стр.2.3)** | **тыс. руб.** | **3 308 403,36** | **4 317 677,33** | **7 626 080,69** |

На 2018 г. ПАО «Россети Кубань» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 7 541 439,51 тыс. руб. исходя из объема заявленной мощности 2 624 МВт и объема потерь в сетях в соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса на 2018 год.

По данным Пояснительной записки при планировании затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:

* затраты на содержание ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год сформированы с учетом ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, по проекту приказа ФАС России в размере 164 095,64 руб./МВт в мес.
* затраты на оплату нормативных технологических потерь на 2018 год сформированы с учетом прогноза НП «Совет рынка» на 2018 год от 28.11.2017.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС на 2 полугодие 2018 года определена ПАО «Россети Кубань» на основании приложения № 1 к Проекту приказа ФАС России «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы» в размере 173 164,15 руб./МВт в мес. (164 095,64 руб./МВт в мес. \* 105,5%).

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка (к расчету расходов, заявленных первоначально);
* Расчет затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Предложение ПАО «Россети Кубань» | | |
| 1 полугодие | 2 полугодие | 2018 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1 | Заявленная мощность | МВт | 2 644,18 | 2 603,81 | 2 624,00 |
| 1.2 | Ставка на содержание сети | руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 173 164,15 | 168 595,01 |
| **1.3** | **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **2 603 394,39** | **2 705 319,27** | **5 308 713,67** |
| 2.1 | Объем нормативных потерь электроэнергии в ЕНЭС | тыс. кВтч | 586 761,84 | 512 561,57 | 1 099 323,41 |
| 2.2 | Ставка тарифа на оплату потерь | руб./МВтч | 2 031,00 | 2 031,00 | 2 031,00 |
| **2.3** | **Стоимость потерь в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **1 191 713,30** | **1 041 012,55** | **2 232 725,85** |
| **3** | **Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **3 795 107,69** | **3 746 331,82** | **7 541 439,51** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2017 год, составляет 7 328 056,06 тыс. руб., что на 3,9% меньше заявленной ПАО «Россети Кубань» величины, в том числе:

* плата за содержание сетей – 5 167 105,07 тыс. руб.;
* затраты на компенсацию технологической величины (потерь) – 2 160 950,99 тыс. руб.

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2018 год, составляет 7 541 439,51 тыс. руб., что соответствует заявленной ПАО «Россети Кубань» величине, в том числе:

* плата за содержание сетей – 5 308 713,66 тыс. руб.;
* затраты на компенсацию технологической величины (потерь) – 2 232 725,85 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что в Экспертных заключениях №90-э от 23.11.2016 г. и №134-э от 20.12.2017 г. отсутствует информация опараметрах, используемых РЭК - департаментом при расчете.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

* Отсутствие каких-либо пояснений со стороны РЭК – департамента о принятых показателях для расчета затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 и 2018 гг.
* Приказ ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3 в редакции от 27.12.2016, в соответствии с которой утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 2 полугодие 2017 г. в размере 164 095,64 руб./МВт в мес., официально опубликован 23.01.2017 г. Приказ РЭК – департамента №57/2016-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея» принят 30.12.2016.
* Приказ ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3 в редакции от 19.12.2017, в соответствии с которой утверждена ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 2 полугодие 2018 г. в размере 137 164,15 руб./МВт в мес., официально опубликован 29.12.2017 г. Приказ РЭК – департамента №63/2017-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Краснодарского края и Республики Адыгея» принят 28.12.2016.

Таким образом в соответствии с вышесказанным и п. 25 Основ ценообразования (организация, осуществляющая регулируемую деятельность, не позднее чем за 1 день до заседания должна быть ознакомлена с материалами регулирующего органа, включая проект решения) Исполнителем размер ставки определен:

* на 2 полугодие 2017 г. в размере 164 096,37 руб./МВт в мес. (ставка за 1 полугодие в размере 155 541,58 \* 5,5%).
* на 2 полугодие 2018 г. в размере 173 164,15 руб./МВт в мес. (ставка за 1 полугодие в размере 164 095,64 \* 5,5%).

Величина заявленной мощности ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. (2 290,53 МВт) не соответствует параметрам Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 17.11.2016 №1601/16-ДСП, в соответствии с которым заявленная мощность утверждена в размере 2694,26 МВт. Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС не совпадают при расчете затрат на 2017 год (740,18 тыс. МВт\*ч заявлено ПАО «Россети Кубань» и 1 051,24 тыс. МВт\*ч утверждено в Сводном прогнозном балансе).

Исполнителем проведен расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Ставка на содержание сетей ЕНЭС на 2017 г. принята на 1 полугодие в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 (ред. от 29.12.2015) в размере 155 541,58 руб./МВт в мес., на 2 полугодие – в размере 164 096,37 руб./МВт в мес.

Исполнителем определена ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2017 год в размере 2 083 руб./МВт\*ч исходя из информации, опубликованной на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка», «О прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети по субъектам Российской Федерации на 2017 год» по данным от 01.11.2016 г.

Расчет экономически обоснованной по мнению Исполнителя величины расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год представлен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на 2017 год по**  **расчету Исполнителя** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2017 год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 2 694,26 | 2 694,26 | 2 694,26 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 164 096,37 | 159 818,97 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **2 514 412,08** | **2 652 704,74** | **5 167 116,82** |
| 4 | Объем нормативных потерь электроэнергии в ЕНЭС | тыс. кВтч | 550 460,00 | 481 650,00 | 1 032 110,00 |
| 5 | Ставка тарифа на оплату потерь | руб./МВтч | 2 083 | 2 083 | 2 083 |
| **6** | **Стоимость потерь в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **1 146 608,18** | **1 003 276,95** | **2 149 885,13** |
| **7** | **Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **3 661 020,26** | **3 655 981,69** | **7 317 001,95** |

Отмечается, что полученная Исполнителем величина расходов меньше утвержденной РЭК – департаментом на 0,2% или 11 054,11 тыс. руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрена корректировка плановых (утвержденных) величин неподконтрольных расходов, учитываемых при формировании НВВ регулируемой организации, с учетом фактических уровней соответствующих затрат.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 г., согласно актам об оказании услуг по передаче электрической энергии и данным ОСВ по счету 20 сложились в размере 6 156 017,19 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по сравнению с утвержденной РЭК – департаментом величиной учтено при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений по итогам 2017 года при формировании НВВ на 2019 г. по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и составляет (- 1 172 038,87) тыс. руб. (подробное описание приведено в разделе 5.1. отчета по этапу 1.1.2).

Величина заявленной мощности ПАО «Россети Кубань» на 2018 г. (2 624,00 МВт) соответствует параметрам Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 №1613/17-ДСП. Величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС не совпадают при расчете затрат на 2018 год (1 099,32 тыс. МВт\*ч заявлено ПАО «Россети Кубань» и 1 117,92 тыс. МВт\*ч утверждено в Сводном прогнозном балансе – отклонение менее 2%).

Ставка на содержание сетей ЕНЭС на 2018 г. принята на 1 полугодие в соответствии с приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 (ред. От 27.12.2016) в размере 164 095,64 руб./МВт в мес., на 2 полугодие – в размере 173 164,15 руб./МВт в мес.

Исполнителем определена ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС на 2018 год в размере 2 031 руб./МВт\*ч исходя из информации, опубликованной на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка», «О прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети по субъектам Российской Федерации на 2018 год» по данным от 28.11.2017 г.

Расчет экономически обоснованной по мнению Исполнителя величины расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год представлен в следующей таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Расходы на 2018 год по**  **расчету Исполнителя** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **2018 год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Заявленная мощность | МВт | 2 644,18 | 2 603,81 | 2 624,00 |
| 2 | Ставка на содержание сети | руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 173 164,15 | 168 595,01 |
| **3** | **Плата за содержание** | **тыс. руб.** | **2 603 394,39** | **2 705 320,88** | **5 308 715,28** |
| 4 | Объем нормативных потерь электроэнергии в ЕНЭС | тыс. кВтч | 586 660,00 | 513 300,00 | 1 099 960,00 |
| 5 | Ставка тарифа на оплату потерь | руб./МВтч | 2 031 | 2 031 | 2 031 |
| **6** | **Стоимость потерь в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **1 191 506,46** | **1 042 512,30** | **2 234 018,76** |
| **7** | **Затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **3 794 900,85** | **3 747 833,18** | **7 542 734,04** |

Отмечается, что полученная Исполнителем величина расходов больше заявленной ПАО «Россети Кубань» и утвержденной РЭК – департаментом на 0,02% или 1 294,53 тыс. руб.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрена корректировка плановых (утвержденных) величин неподконтрольных расходов, учитываемых при формировании НВВ регулируемой организации, с учетом фактических уровней соответствующих затрат.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 г., согласно «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» сложились в размере 7 081 576 тыс. руб.

Снижение фактических расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» по сравнению с утвержденной РЭК – департаментом величиной учтено при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений по итогам 2018 года при формировании НВВ на 2020 г.

### **Плата за аренду имущества и лизинг**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **ТБР/**  **заявлено на 2017, %** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **ТБР / заявлено на 2018 %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2** | **5** | **6** | **7=6/5** |
| Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч. | 269 872,11 | 79 882,18 | -70,4% | 261 839,89 | 83 077,47 | -68,3% |
| плата за аренду имущества | 269 872,11 | 79 882,18 | -70,4% | 261 839,89 | 83 077,47 | -68,3% |
| лизинг | 0,0 | 0,0 | - | 0,0 | 0,0 | - |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. плата за аренду имущества ПАО «Россети Кубань» была заявлена в размере 269 872,11 тыс. руб., в том числе по аренде имущества по виду деятельности «передача электроэнергии» - 206 357,11 тыс. руб., по аренде земельных участков – 63 515,00 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка по аренде имущества на 2017 г.;
* Пояснительная записка по аренде земельных участков на 2017 г.;
* Реестр договоров по аренде имуществ с указанием номера договора, даты заключения, перечнем арендуемого имущества, суммы амортизационных и налоговых отчислений на 2018 г.;
* Сводная таблица затрат по аренде земельных участков;
* Реестр договоров по аренде земельных участков по филиалам электрических сетей с указанием реквизитов договоров, кадастровой стоимости земельных участков, местонахождения земельных участков и находящихся на них объектах.

По данным Пояснительной записки, затраты ПАО «Россети Кубань», планируемые на 2017 год по статье «Плата за аренду имущества», определены следующим образом:

* по ряду договоров с учетом условия договора о возможном увеличении размера арендной платы в одностороннем порядке либо по соглашению сторон в соответствии с п. 3 ст. 614 Гражданского кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.1996 №14-ФЗ планируемая стоимость аренды на 2017 год увеличена по отношению к стоимости 2016 года;
* по ряду договоров планируемая стоимость аренды на 2017 год сохранена на уровне 2016 года.

Действие договоров аренды с ПАО «МРСК Юга» от 01.08.2011 640/407/30-990, от 05.04.2011 №244/407/30-513 заканчивается в 2016 году. Таким образом, планируемая стоимость аренды по данным договорам на 2017 год равна нулю.

Кроме того, в 2016 году заключен договор аренды от 10.03.2016 №407/30-200 с ООО «Новороссметалл». Сумма планируемой годовой арендной платы по указанному договору в 2017 году составит 149 618,65 тыс. руб.

При планировании затрат ПАО «Россети Кубань» по аренде земельных участков на 2017 год учтены затраты по вновь заключаемым договорам аренды земельных участков и по действующим договорам аренды земельных участков всех форм собственности (государственной, неразграниченной, муниципальной, частной), а также факт отнесения земельных участков к определенной категории земель (земли населенных пунктов либо земли промышленности, энергетики, транспорта и т.д.), факты заключения договоров аренды путем переоформления права постоянного (бессрочного) пользования на земельные участки либо первичного заключения договоров аренды.

На 2018 г. плата за аренду имущества ПАО «Россети Кубань» была заявлена в размере 261 839,89 тыс. руб., в том числе по аренде имущества по виду деятельности «передача электроэнергии» - 205 954,83 тыс. руб., по аренде земельных участков – 55 885,06 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка по аренде земельных участков на 2018-2022 гг.;
* Пояснительная записка по аренде имущества на 2018-2022 гг.;
* Реестр договоров по аренде имуществ по филиалам электрических сетей с указанием номера договора, даты заключения, перечнем арендуемого имущества, суммы амортизационных и налоговых отчислений на 2018 г.;
* Сводная таблица затрат по аренде имущества по виду деятельности «передача электроэнергии»;
* Реестр договоров по аренде земельных участков по филиалам электрических сетей с указанием реквизитов договоров, кадастровой стоимости земельных участков, местонахождения земельных участков и находящихся на них объектах;
* Сводная таблица затрат по аренде земельных участков.

По данным Пояснительной записки, затраты ПАО «Россети Кубань», планируемые на 2018 год по статье «Плата за аренду имущества», определены следующим образом:

* по ряду договоров, с учетом условия договора о возможном увеличении размера арендной платы в одностороннем порядке либо по соглашению сторон в соответствии с п. 3 ст. 614 Гражданского кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 26.01.1996 №14-ФЗ, в 2018 году стоимость аренды увеличена на индекс потребительских цен в размере 4% (2018 год по отношению к стоимости 2017 года);
* по проектам договоров планируемая стоимость аренды на 2018 год сохранена на уровне 2017 года.

В рамках реализации Стратегии развития электросетевого комплекса России от 03.04.2013 №511-р, а также мероприятий по консолидации электросетевого имущества, принадлежащего территориальным сетевым организациям, не соответствующим Критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184, ПАО «Россети Кубань» заключены договоры аренды электросетевого имущества с ООО «Теплосервис-2000», ООО «Кубанские Фармацевтические Склады», ПАО «Агентство развития Краснодарского края», ФГУП ВГТРК «Кубань» ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Новороссметалл». Также ПАО «Кубаньэнерго» принято в пользование электросетевое имущество, принадлежащее муниципальным образованиям Староминского, Славянского, Темрюкского, Тихорецкого районов, администрации г. Сочи, г-к Анапа, г-к Геленджик и др.

При планировании затрат ПАО «Россети Кубань» по аренде земельных участков учтены затраты по вновь заключаемым договорам аренды земельных участков и по действующим договорам аренды земельных участков всех форм собственности (государственной, неразграниченной, муниципальной, частной), а также факт отнесения земельных участков к определенной категории земель (земли населенных пунктов либо земли промышленности, энергетики, транспорта...), факты заключения договоров аренды путем переоформления права постоянного (бессрочного) пользования на земельные участки либо первичного заключения договоров аренды.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 арендная плата изменяется в одностороннем порядке арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период. При этом показатели уровней инфляции за последние три года изменялись в следующих пределах с 5,5 % до 12,2 % (с января по апрель 2015 года) и с 6,4 % до 5,8 % (с января по ноябрь 2016 года). Федеральный закон от 19.12.2016 № 415-ФЗ «О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» предусматривает уровень инфляции на 2017, 2018 и 2019 гг., не превышающий 4,0 %. Тем не менее, исходя из вышеуказанной практики, существует риск как увеличения, так и уменьшения уровня инфляции и соответственно увеличения (либо уменьшения) размера арендных платежей в плановые периоды 2018 - 2019 гг.

Также необходимо отметить, что в соответствии с новой концепцией государства по определению кадастровой стоимости земли государством вводится институт государственных кадастровых оценщиков, возникает принцип приближения результатов кадастровой стоимости к рыночной стоимости земельных участков, полномочиями по определению кадастровой стоимости наделяются контролируемые бюджетные учреждения, обязанные кроме проведения очередной кадастровой оценки (не чаще одного раза в три года (в городах федерального значения - не чаще одного раза в два года) и не реже одного раза в пять лет) осуществлять внеочередные оценки в случае понижения ежеквартального индекса рынка недвижимости, определяемого органом нормативного правового регулирования для каждого субъекта Российской Федерации, на 30 и более процентов, а также в случае оспаривания результатов определения кадастровой стоимости по основанию установления рыночной стоимости в отношении тридцати и более процентов объектов недвижимости, которые расположены на территории субъекта Российской Федерации.

Кроме того, в 2007 году филиалом ПАО «Россети Кубань» Адыгейские электрические сети начато строительство ВЛ-110 кВ «Апшеронская-Самурская-Лаго-Наки». Для строительства оформлены долгосрочные договоры аренды земельных участков в количестве 7 шт. В настоящее время строительство приостановлено в связи с отсутствием в инвестиционной программе ПАО «Россети Кубань» на период 2016-2020 годы объекта строительства ВЛ-110 кВ «Апшеронская-Самурская-Лаго-Наки», консервация продлена до 2020 года. Также зарезервированы и взяты в аренду земельные участки для строительства запланированных объектов в Майкопском районе в количестве 2 штук. Указанные расходы учтены при планировании затрат ПАО «Россети Кубань» на аренду земельных участков.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

На 2017 г. РЭК – департаментом по данной статье приняты затраты в размере 79 882,18 тыс. руб., в том числе в соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества включают величины амортизации и налога на имущество в размере 16 367,18 тыс. руб., относящихся к арендуемому сетевому имуществу.

На 2018 г. РЭК – департаментом по данной статье приняты затраты в размере 83 077,47 тыс. руб.

По данным Экспертного заключения №134-э от 20.12.2017 расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 Основ ценообразования, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье на 2017 г., Исполнитель отмечает следующее.

* В соответствии с нормативными актами расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, должны рассчитываться исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. По данным Экспертного заключения, РЭК – департамент исходил из данного положения.
* Представлены реестры договоров аренды имущества и земельных участков.
* В соответствии с реестром договоров по аренде имущества, из общей запланированной на 2017 год суммы в размере 206 357,11 тыс. руб., данные об амортизационных отчислениях и налогах имеются для договоров на сумму 16 367,18 тыс. руб.

Размер расходов по данной статье на 2017 г. принят Исполнителем в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, а также на основе анализа представленных договоров на уровне принятого РЭК – департаментом.

В случае отличия фактической величины расходов по статье «Плата за аренду имущества» от принятой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством расходы компенсируются/исключаются регулирующим органом при корректировке необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье на 2018 г., Исполнитель отмечает следующее.

* В соответствии с нормативными актами расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, должны рассчитываться исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. По данным Экспертного заключения, РЭК – департамент исходил из данного положения.
* В Экспертном заключении отсутствует детализация по видам аренды (аренда имущества, земли) принятой суммы, что не позволяет Исполнителю сделать вывод об обоснованности принятого решения.
* Представлены реестры договоров аренды имущества и земельных участков.
* В соответствии с реестром договоров по аренде имущества, из общей запланированной на 2018 год суммы в размере 205 954,83 тыс. руб., данные об амортизационных отчислениях и налогах имеются для договоров на сумму 25 092,20 тыс. руб.

Исполнителем запрошены договора аренды земельных участков, а именно:

* Армавирские ЭС:
* Договор аренды № 3800000133(188) от 17.02.1998;
* Краснодарские ЭС:
* Договор аренды 71 (ВЛ 110 кВ "Набережная", РА, Тахтамукайский р-н, п. Яблоновский, ул. Шоссейная, 80);
* реквизитов нет: Заходы на ПС 220 кВ Восточная промзона от ВЛ 110 кВ "КТЭЦ-ЗИП, ОБД-Северная", ВЛ 110 кВ "Лорис-Пашковская";
* реквизитов нет: ПС "Лорис";
* реквизитов нет: 2 КЛ "Восточная промзона-Северная";
* Ленинградские ЭС:
* реквизитов нет: Ремонтно-производственная база Ейского РЭС;
* Тихорецкие ЭС:
* б/н: База Павловского РЭС.

Представленные договора аренды покрывают большую часть (более 80%) суммы, предлагаемой Компанией. Исполнитель по результатам анализа представленных договоров отмечает следующее. По части договоров представлены реквизиты, по части договоров срок действия соответствует очередному году периода регулирования, на который он заявлен.

Отмечается, что по договору «ПС Лорис» дата заключения - 22.07.2019 г., что не соответствует заявленному периоду – 2018 г. Сумма по данному договору (23,87 тыс. руб.) исключена.

Проверка материалов показала наличие экономически необоснованных, по мнению Исполнителя, затрат по данный статье. Размер расходов по данной статье на 2018 г. принят Исполнителем в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, а также на основе анализа представленных договоров в размере 83 053,60 тыс. руб. что на 23,87 тыс. руб. меньше принятого РЭК – департаментом уровня.

Исполнитель рекомендует ПАО «Россети Кубань» предоставлять заключенные договоры, расчет цены договора, подтверждающий размер арендной ставки по договорам аренды объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования №1178.

Также в связи с отсутствием обязательств по части действующих договоров представлять арендодателями в ПАО «Россети Кубань» информацию о начисленной амортизации, налогах и прочих установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, Исполнитель рекомендует в дальнейшем при заключении договоров аренды юридически закреплять предоставление таких данных.

### 

### **Налоги, за исключением налога на прибыль**

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются также расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Согласно нормам главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав), а также сумм налога на прибыль.

1. Плата за землю;

Земельным кодексом Российской Федерации (статья 65) предусмотрено, что использование земли в Российской Федерации является платным. Одной из формы платы за использование земли является земельный налог. Налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы.

1. Налог на имущество;

Определяется в соответствии с Главой 30 Налогового Кодекса РФ. Налог на имущество рассчитывается на основании действующих ставок и среднегодовой стоимости имущества. В соответствии с п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации. 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 2013 году 0,4 процента, в 2014 году - 0,7 процента, в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году - 1,9 процента. Перечень имущества, относящегося к указанным объектам, утверждается Правительством Российской Федерации.

Налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 НК РФ, не освобожденного от налогообложения в соответствии со статьей 381.1, не могут превышать в 2018 году 1,1 процента (в отношении движимого имущества).

1. Прочие налоги и сборы:

3.1. Транспортный налог;

Определяется в соответствии с Главой 28 Налогового Кодекса РФ, на основании действующих ставок, типа транспортного средства и мощности его двигателя.

3.2. Экологические платежи;

В соответствии со статьей 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «негативное воздействие на окружающую среду является платным». К видам негативного воздействия в ПАО «Кубаньэнерго» относятся: выбросы загрязняющих веществ от стационарных объектов, выбросы загрязняющих веществ от передвижных объектов, размещение отходов производства и потребления. Порядок определения платы и ее предельных размеров установлен в Постановлении Правительства Российской Федерации №632 от 28.08.1992г. Нормативы платы установлены в Постановлении Правительства Российской Федерации № 344 от 12.06.2003 г. Сроки внесения платы установлены в Приказе Ростехнадзора № 557 от 08.06.2006 г.

3.3. Водный налог.

Величина водного налога является расчетной и определяется в соответствии с Главой 25.2 Статьи 333.8 Налогового Кодекса РФ.

| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **ТБР/**  **заявлено на 2017, %** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **ТБР / заявлено на 2018 %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2** | **5** | **6** | **7=6/5** |
| Налоги всего, тыс. руб., в т. ч. | 719 895,79 | 719 540,59 | -0,05% | 812 978,00 | 812 978,00 | 0,0% |
| плата за землю | 12 278,66 | 12 278,66 | 0,0% | 9 846,15 | 9 846,15 | 0,0% |
| налог на имущество | 698 411,73 | 698 411,73 | 0,0% | 794 780,68 | 794 780,68 | 0,0% |
| прочие налоги и сборы,  в том числе | 9 205,39 | 8 850,19 | -3,9% | 8 351,17 | 8 351,17 | 0,0% |
| транспортный налог | 8 101,70 | - | - | 7 928,82 | - | - |
| водный налог | 0,64 | - | - | 0,35 | - | - |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 1 124,54 | - | - | 430,39 | - | - |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. ПАО «Россети Кубань» была заявлена сумма расходов в размере 719 895,79 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки по заявляемым видам налогов;
* Пояснительные записки по определению величины налога на имущество по филиалам электрических сетей на 2017 г.;
* Сводная таблица плановых параметров по налогу на имущество на 2017 г. по виду деятельности «передача электрической энергии»;
* Расчет налога на имущество по филиалам электрических сетей с указанием остаточной стоимости недвижимого имущества, среднегодовой (остаточной) стоимость основных средств на 2017 г.;
* Налоговые декларации по налогу на имущество за 2015 г.;
* Сводная таблица плановых параметров платы за землю на 2017 г. с указанием фактической величины платы за 2015 г.;
* Налоговые декларации по земельному налогу за 2015 г.;
* Пояснительные записки по определению величины налога на транспорт по филиалам электрических сетей на 2017 г.;
* Сводная таблица плановых параметров по транспортному налогу на 2017 г. по виду деятельности «передача электрической энергии»;
* Расчет транспортного налога на 2017 г. по филиалам электрических сетей с указанием фактической величины за 2015 г., категорий транспортных средств, количества транспортных средств и ставок налога;
* Налоговые декларации по транспортному налогу за 2015 г.;
* Сводный расчет плановых параметров по водному налогу на 2017 г. по виду деятельности «передача электрической энергии» по Адыгейским ЭС и Исполнительному аппарату;
* Фактические расходы по водному налогу за 2015 г.;
* Налоговые декларации по водному налогу за 2015 г.;
* Сводный расчет плановых параметров платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2017 г. с указанием фактической платы за 2015 г.;
* Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 г. поквартально;
* Обороты счета 20 за 2015 год.

В соответствии с пояснительной запиской ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. увеличение затрат по налогу на имущество (выше факта за 2015 г. 289 313,3 тыс. руб.) связано с вводом основных средств по инвестиционной программе, переоценкой стоимости имущества, а также изменением в законодательстве. В соответствии с Федеральным законом от 29.11.2012 № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» с 1 января 2013 г. в отношении отдельных видов имущества установлены пониженные налоговые ставки по налогу на имущество организаций, в том числе в отношении линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, которые не могут превышать в 2015 г. - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента (п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации). Перечень имущества, относящегося к линиям энергопередачи, утвержден Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2004 № 504 «О перечне имущества, относящегося к железнодорожным путям общего пользования, федеральным автомобильным дорогам общего пользования, магистральным трубопроводам, линиям энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов».

До 2013 года, в отношении данного имущества налоговые ставки не применялись. Ставки на вышеуказанное имущество установлены следующим образом: с 2013 года ставка налога не может превышать 0,4% от среднегодовой стоимости, в 2014 году - 0,7%, в 2015 году - 1%, в 2016 году - 1,3%, в 2017 году - 1,6%.

По данным пояснительной записки при планировании затрат ПАО «Россети Кубань» на налоговые платежи за землю на 2017 г. учтены положения главы 31 Налогового кодекса РФ, приказа департамента имущественных отношений Краснодарского края от 22.11.2011 № 1756 «Об утверждении результатов определения кадастровой стоимости земельных участков из земель населенных пунктов Краснодарского края», приказа департамента имущественных отношений Краснодарского края от 29.10.2015 № 1468 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного т специального назначения на территории Краснодарского края», приказа Комитета Республики Адыгея по имущественным отношениям от 28.12.2012 № 265 «Об утверждении результатов государственной оценки земель населенных пунктов Республики Адыгея», постановления Кабинета Министров Республики Адыгея от 23.06.2009 № 140 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», а также нормативно - правовых актов органов местного самоуправления, регулирующих ставки земельного налога.

При этом увеличение налоговых платежей ПАО «Россети Кубань» на 2017 год связано с ростом показателей кадастровой стоимости земель промышленности по Краснодарскому краю.

В соответствии с пояснительными записками на 2017 г., расходы по транспортному налогу рассчитаны исходя из количества автотранспортных средств, мощности двигателей и данных о списании/поступлении транспортных средств. Расходы по водному налогу рассчитаны по ставке 655,5 руб. за 1 тыс. м. куб. воды, добытой из скважины, находящейся в Апшеронском районе, ст. Тверская. Вода добывается согласно выданной лицензии.

На 2018 г. ПАО «Россети Кубань» была заявлена сумма расходов в размере 812 978,00 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительные записки по заявляемым видам налогов;
* Сводная таблица плановых параметров по налогу на имущество на 2018 г. по виду деятельности «передача электрической энергии»;
* Расчет налога имущество по филиалам электрических сетей по виду деятельности «передача электроэнергии» на 2018-2022 гг. с указанием фактических величин за 2016 г.
* Расчет среднегодовой стоимости имущества по филиалам электрических сетей по виду деятельности «передача электроэнергии» на 2018-2022 гг.
* Налоговые декларации по налогу на имущество за 2016 г.;
* Сводный расчет налоговых платежей за землю на 2018-2022 гг.;
* Расчет налога на землю по филиалам электрических сетей на 2018 г. с указанием кадастровой стоимости земельного участка, ставки налога, фактической платы за 2016 г и плановой величины на 2018 г.;
* Налоговые декларации по земельному налогу за 2016 г.;
* Плановые показатели платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2018-2022 гг. с указанием факта за 2016 г.;
* Реестр расчетов платы за фактическое НВОС в 2016 г. по филиалам электрических сетей;
* Декларации о плате за НВОС за 2016 г.;
* Сводная таблица плановых параметров по водному налогу виду деятельности «передача электроэнергии» на 2018-2022 гг. с указанием объема забранной воды, налоговой ставки и повышающего коэффициента, а также факта за 2016 г.;
* Налоговые декларации по водному налогу за 2016 г.;
* Сводная таблица плановых параметров по налогу на транспорт на 2018-2022 гг. по виду деятельности «передача электрической энергии»;
* Расчет транспортного налога по филиалам электрических сетей на 2018-2022 гг. с указанием количества транспортных средств, мощности двигателя и плановой величины на 2018-2022 гг., с указанием факта за 2016 г.
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2016 г.
* Обороты счета 20 за 2016 год.

В соответствии с пояснительной запиской ПАО «Россети Кубань» на 2018 г. величина налога на имущество определена с учетом ввода основных средств в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» на период 2017-2022 гг. Кроме того, при определении налога на имущество учтены следующие нормы действующего законодательства:

* в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2012 №202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» с 1 января 2013 года в отношении отдельных видов имущества установлены пониженные налоговые ставки по налогу на имущество организаций, в том числе в отношении линий энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, которые не могут превышать в 2015 году - 1,0 процента, в 2016 году - 1,3 процента, в 2017 году - 1,6 процента, в 2018 году -1,9 процента, с 2019 года - 2,2 процента (п. 3 ст. 380 Налогового кодекса Российской Федерации). До 2013 года в отношении данного имущества налоговые ставки не применялись.
* в соответствии со статьей 381 Налогового кодекса Российской Федерации (в ред. Федерального закона от 28.12.2016 № 475-ФЗ) освобождаются от налогообложения организации в отношении движимого имущества, принятого с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств.

По данным пояснительной записки при планировании затрат ПАО «Россети Кубань» на налоговые платежи за землю на 2018 г. учтены положения главы 31 Налогового кодекса РФ, приказа департамента имущественных отношений Краснодарского края от 14.12.2016 № 2640 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Краснодарского края», приказа департамента имущественных отношений Краснодарского края от 29.10.2015 № 1468 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения на территории Краснодарского края», приказа Комитета Республики Адыгея по имущественным отношениям от 28.12.2012 № 265 «Об утверждении результатов государственной оценки земель населенных пунктов Республики Адыгея», постановления Кабинета Министров Республики Адыгея от 23.06.2009 № 140 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения», а также нормативно - правовых актов органов местного самоуправления, регулирующих ставки земельного налога.

Плановые показатели 2018 года меньше фактических показателей 2016 года, что обусловлено не только переоформлением ПАО «Россети Кубань» права постоянного (бессрочного) пользования частью земельных участков, но и изменением (уменьшением) кадастровой стоимости земель населенных пунктов на территории Краснодарского края.

По данным пояснительной записки по формированию величины водного налога на 2018 г., расчет произведен на основании данных об объеме воды, забранной из водного объекта, признаваемого объектом налогообложения в пределах установленного лимита. Забор воды производится из артезианской скважины на основании лицензии на пользование недрами. Налоговая ставка установлена п.1 ст. 333.12 НК РФ в размере 570 руб. за 1 тыс. м3. Повышающий коэффициент к установленной ставке составляет 1,75 в 2018 г. в соответствии с Федеральным законом от 24.11.2014 №366-ФЗ.

Транспортный налог определен с учетом ввода транспортных средств в соответствии с проектом инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» на период 2017-2022 гг.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

На 2017 г. РЭК – департаментом по данной статье приняты расходы в размере 719 540,59 тыс. руб., в том числе:

* плата за землю в размере 12 278,66 тыс. руб.;
* налог на имущество в размере 698 411,73 тыс. руб.;
* прочие налоги и сборы в размере 8 850,19 тыс. руб.

На 2018 г. налоги (на землю, на имущество, прочие налоги и сборы) приняты РЭК - департаментом на уровне заявленных ПАО «Россети Кубань» в размере 812 978,0 тыс. руб., в том числе:

* плата за землю в размере 9 846,15 тыс. руб.;
* налог на имущество в размере 794 780,68 тыс. руб.;
* прочие налоги и сборы в размере 8 351,17 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

***Налог на имущество:***

На основании пункта 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Обязательные налоги, платежи и сборы предусмотрены п. 20 Методических указаний №228-э, а также п. 11 Методических указаний №98-э.

В соответствии с представленными данными о среднегодовой остаточной стоимости имущества по филиалам электрических сетей за 2015 год, плановой на 2017 г., а также с учетом ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на период 2016-2020 гг. размер налога на имущество на 2017 г. принят в размере 698 411,73 тыс. руб. В соответствии с представленными данными о среднегодовой остаточной стоимости имущества по филиалам электрических сетей за 2016 год, плановой на 2018 г., а также с учетом ввода основных средств в соответствии с Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на период 2018-2022 гг. размер налога на имущество на 2018 г. принят в размере 794 780,68 тыс. руб.

При этом Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. В соответствии с главой 30 НК РФ при определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В случае, если остаточная стоимость имущества включает в себя денежную оценку предстоящих в будущем затрат, связанных с данным имуществом, остаточная стоимость имущества определяется без учета таких затрат. Таким образом, Исполнитель рекомендует ПАО «Россети Кубань» формировать расходы в будущих периодах по статье в соответствии с гл. 30 НК РФ.

***Налог на землю:***

В соответствии со ст. 65 Земельного кодекса Российской Федерации налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и установленных действующим федеральным и региональным законодательством ставок платы. В соответствии со ст. 394 НК РФ налоговая ставка по земельному налогу не может превышать уровень в размере 1,5%. Муниципальными образованиями Краснодарского края и Республики Адыгея налоговая ставка установлена в размере от 0,01% до 1,5%.

В соответствии с рассмотренными материалами, руководствуясь нормативными правовыми актами в сфере регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, Исполнитель считает обоснованным подход   
ПАО «Россети Кубань» по расчету расходов по статье «Налог на землю» на 2017 и 2018 гг., исходя из кадастровой стоимости земельных участков и соответствующих ставок налога на расчетный период.

Исходя из представленной информации Исполнителем определена величина налога на 2017 г. в размере 12 278,66 тыс. руб., на 2018 г. в размере 9 846,15 тыс. руб., что соответствует заявленной ПАО «Россети Кубань» и принятой РЭК – департаментом величине.

Вместе с тем Исполнитель отмечает недостаточность документального подтверждения заявляемых расходов и рекомендует ПАО «Россети Кубань» в составе пакета обосновывающих материалов, направляемых в рамках предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, представлять следующие документы:

* развернутые реестры с указанием кадастровой стоимости объектов (или изменение кадастровой стоимости по земельным участкам), участвующей в плановых расчетах налога на землю.

***Прочие налоги и сборы.***

Транспортный налог

По результатам проведенного анализа представленных документов, включая расчет расходов по транспортному расходу по филиалам электрических сетей и данные инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» (утверждена приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1388 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1033») в части «Прочие инвестиционные проекты», где отражается закупка автотранспорта, расходы по транспортному налогу на 2017 г. определены Исполнителем в размере 8 101,70 тыс. руб., что соответствует заявленному ПАО «Россети Кубань» уровню.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Филиал электрических  сетей | факт 2015 | Заявлено ПАО «Россети Кубань»  На 2017 г. | Расчет Исполнителя на 2017 г. |
| Адыгейские | 468,9 | 522,0 | 522,0 |
| Армавирские | 480,1 | 452,5 | 452,5 |
| Краснодарские | 587,4 | 639,6 | 639,6 |
| Лабинские | 408,3 | 415,4 | 415,4 |
| Ленинградские | 493,8 | 523,3 | 523,3 |
| Славянские | 464,7 | 594,2 | 594,2 |
| Сочинские | 1 303,2 | 1 379,4 | 1 379,4 |
| Тимашевские | 493,9 | 546,3 | 546,3 |
| Тихорецкие | 449,1 | 458,0 | 458,0 |
| Усть-Лабинские | 402,3 | 396,0 | 396,0 |
| Юго-Западные | 920,0 | 1 009,7 | 1 009,7 |
| Испол. Аппарат | 681,1 | 1 164,4 | 1 164,4 |
| Итого | 7 153,0 | 8 101,7 | 8 101,7 |

По результатам проведенного анализа представленных документов, включая расчет расходов по транспортному расходу по филиалам электрических сетей и данные инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» (утверждена приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2018 – 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Кубаньэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1033») в части «Прочие инвестиционные проекты», где отражается закупка автотранспорта, расходы по транспортному налогу на 2018 г. определены Исполнителем в размере 7 928,82 тыс. руб., что соответствует заявленному ПАО «Россети Кубань» уровню.

| Филиал электрических  сетей | факт 2016 | Заявлено ПАО «Россети Кубань»  На 2018 г. | Расчет Исполнителя на 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| Адыгейские | 511,24 | 536,7 | 536,7 |
| Армавирские | 479,31 | 492,3 | 492,3 |
| Краснодарские | 644,35 | 729,0 | 729,0 |
| Лабинские | 398,13 | 441,1 | 441,1 |
| Ленинградские | 463,94 | 547,4 | 547,4 |
| Славянские | 594,27 | 696,3 | 696,3 |
| Сочинские | 1356,15 | 1 374,4 | 1 374,4 |
| Тимашевские | 505,05 | 563,7 | 563,7 |
| Тихорецкие | 449,84 | 506,6 | 506,6 |
| Усть-Лабинские | 392,16 | 433,4 | 433,4 |
| Юго-Западные | 949,67 | 1 100,7 | 1 100,7 |
| Испол. Аппарат | 682,62 | 664,9 | 664,9 |
| Итого | 7173,26 | 7928,82 | 7 928,82 |

Водный налог

Налоговая ставка водного налога установлена в соответствии с пунктом 1 статьи 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации (в ред. Федерального закона от 27.11.2017 № ЗЗЗ-ФЗ) в размере 570 руб. за 1 тыс. м3 бассейн реки Кубань. В соответствии с Федеральным законом от 24.11.2014 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусматривается ежегодная индексация действующих ставок водного налога.

В 2017 г. данный коэффициент составляет 1,52. Расчет водного налога на 2017 г. представлен в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт 2015** | **План 2017** |
| Объем забранной воды, тыс. м3 (по виду деятельность «передача электроэнергии» | 0,73 | 0,73 |
| Налоговая ставка, руб./тыс. м3 | 570 | 570 |
| Повышающий коэффициент | 1,15 | 1,52 |
| Сумма налога, тыс. руб. | 0,481 | 0,635 |

В 2018 г. данный коэффициент составляет 1,75. Расчет водного налога на 2018 г. представлен в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт 2016** | **План 2018** |
| Объем забранной воды, тыс. м3 (по виду деятельность «передача электроэнергии» | 0,25 | 0,36 |
| Налоговая ставка, руб./тыс. м3 | 570 | 570 |
| Повышающий коэффициент | 1,32 | 1,75 |
| Сумма налога, тыс. руб. | 0,18 | 0,35 |

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

В соответствии с ст.16 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плата за негативное воздействие рассчитывается умножением величины платежной базы по каждому загрязняющему веществу, включенному в перечень загрязняющих веществ, по классу опасности отходов производства и потребления на соответствующие ставки указанной платы с применением коэффициентов. Таким образом, индексация с применением ИПЦ не принята Исполнителем, в связи с отсутствием нормативно закрепленного механизма ежегодной индексации ставок платы за негативное воздействие и применения ставок платы с использованием дополнительного коэффициента. Разница между расчетом Исполнителя и принятым уровнем составила 100,22 тыс. руб. на 2017 г. и 26,74 тыс. руб. на 2018 г.

В случае отличия фактической величины расходов по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» от принятой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, размер превышения будет компенсирован регулирующим органом при корректировке необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

На основе анализа представленных ПАО «Россети Кубань» данных, реестров договоров и расчетов в соответствии с действующим законодательством Исполнитель считает обоснованным уровень затрат по налогам на 2017 год в размере 719 795,59 тыс. рублей, что на 254,99 тыс. руб. (или 0,04%) больше утвержденного РЭК – департаментом уровня.

| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **Расчет Исполнителя на 2017 г.** | **Расчет Исполнителя/ТБР** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4/3** |
| Налоги всего, тыс. руб.  в т. ч. | 719 895,79 | 719 540,59 | 719 795,59 | 0,04% |
| плата за землю | 12 278,66 | 12 278,66 | 12 278,66 | 0,00% |
| налог на имущество | 698 411,73 | 698 411,73 | 698 411,73 | 0,00% |
| прочие налоги и сборы,  в том числе | 9 205,39 | 8 850,19 | 9 105,20 | 2,88% |
| транспортный налог | 8 101,70 | - | 8 101,70 | - |
| водный налог | 0,64 | - | 0,64 | - |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 1 103,08 |  | 1 002,86 | - |

Исполнитель считает обоснованным уровень затрат по налогам на 2018 год в размере 812 951,26 тыс. рублей, что на 26,74 тыс. руб. (или 0,003%) меньше утвержденного РЭК – департаментом уровня.

| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **Расчет Исполнителя на 2018 г.** | **Расчет Исполнителя/ТБР** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5=4/3** |
| Налоги всего, тыс. руб.  в т. ч. | 812 978,00 | 812 978,00 | 812 951,26 | -0,003% |
| плата за землю | 9 846,15 | 9 846,15 | 9 846,15 | 0,000% |
| налог на имущество | 794 780,68 | 794 780,68 | 794 780,68 | 0,000% |
| прочие налоги и сборы,  в том числе | 8 351,17 | 8 351,17 | 8 324,43 | -0,320% |
| транспортный налог | 7 928,82 | - | 7 928,82 | - |
| водный налог | 0,35 | - | 0,35 | - |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 422,0 | - | 395,26 | - |

Исполнитель рекомендует дополнить пакет обосновывающих материалов по статье «Налоги» на очередной период регулирования следующими документами:

* Пообъектные расчеты по видам налогов на плановый период с указанием параметров объектов и ставок налогов;
* Первичные документы, подтверждающие фактическое увеличение расходов по статье.

### 

### **Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)**

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22 процента;

- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10 процентов;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 2,9 процента;

3) на обязательное медицинское страхование – 5,1 процента.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

До вступления в силу с 31.12.2016 г. главы 34 (в т. ч. ст. 425) Налогового кодекса Российской Федерации начисление страховых взносов регулировалось Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 30.11.2016) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда. При этом размер фонда оплаты труда определяется индексацией базового уровня фонда оплаты труда, принятого органом регулирования в расчет НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **ТБР/**  **заявлено на 2017, %** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **ТБР / заявлено на 2018 %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2** | **5** | **6** | **7=6/5** |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 739 823,91 | 739 823,91 | 0,0% | 1 252 101,46 | 1 214 833,14 | -3,0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. ПАО «Россети Кубань» были заявлены отчисления на социальные нужды в размере 739 823,91 тыс. руб. (30,4% от предложения ПАО «Россети Кубань» на 2017 год по статье подконтрольных расходов «Расходы на оплату труда»).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение**  **ПАО «Россети Кубань» на**  **2017** |
| Средства на оплату труда | тыс.руб | 2 433 631,28 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 739 823,91 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет страховых взносов на 2017 год;
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний фонда социального страхования РФ от 23.03.2016 г – 0,4%;
* Реестр расчетов по начисленным и уплаченным страховым взносам по филиалам электрических сетей и налоговые декларации об уплате страховых взносов и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2015 год.

На 2018 г. ПАО «Россети Кубань» были заявлены отчисления на социальные нужды в размере 1 252 101,46 тыс. руб. (30,4% от предложения ПАО «Россети Кубань» на 2018 год по статье подконтрольных расходов «Расходы на оплату труда»).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение**  **ПАО «Россети Кубань» на**  **2018** |
| Средства на оплату труда | тыс.руб | 4 118 754,81 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 1 252 101,46 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет страховых взносов на 2018 год;
* Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний фонда социального страхования РФ от 27.03.2017 г – 0,4%;
* Налоговые декларации об уплате страховых взносов и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2016 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2017 год, составляет 739 823,91 тыс. руб., что соответствует завяленному ПАО «Россети Кубань» уровню.

Величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2018 год, составляет 1 214 833,14 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) приняты РЭК – департаментом по ставке 30,4% от утвержденного фонда оплаты труда.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Принято РЭК на**  **2018** |
| Средства на оплату труда в себестоимости | тыс.руб | 3 996 161,64 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 1 214 833,14 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 |

По данным Экспертного заключения, ставки страховых взносов соответствуют норме Федерального закона от 03.12.2011 №379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды» и составляют 30,4%.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье на 2017 г., Исполнитель отмечает следующее:

* Величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» принята РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. в размере заявленной ПАО «Россети Кубань» величины.
* В соответствии с данными раздельного учета за 2015 год расходы на выплату страховых взносов по виду деятельности «передача электрической энергии по распределительным сетям» составили 898 204 тыс. руб.;
* ПАО «Россети Кубань» и РЭК – департаментом размер страховых взносов принят в соответствии с утвержденным на 2017 год уровнем оплаты труда и ставкой 30,4%.
* Представлены данные бухгалтерского учета – обороты счета 20 по статье «Страховые взносы» за 2015 год

Исполнитель отмечает, что в соответствии со ст. 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212 установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году (базы начисления страховых взносов).

Исполнитель отмечает наличие официальной позиций ФАС России по статье «Отчисления на социальные нужды», согласно которой при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды. По данным раздельного учета по виду деятельности «передача электрической энергии» фактический уровень социальных взносов в 2015 году составил 29,0% от расходов на оплату труда. Размер отчислений на социальные нужды на 2017 г. по расчетам Исполнителя с учетом фактической ставки страховых взносов за прошедший период и утвержденного уровня расходов на оплату труда составляет 706 673,74 тыс. рублей.

| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение ПАО «Россети Кубань»** | **Принято РЭК на**  **2017** | **Расчет Исполнителя на 2017 год от утвержденного ФОТ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс.руб | 2 433 631,28 | 2 433 631,28 | 2 433 631,28 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 739 823,91 | 739 823,91 | 706 673,74 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 | 30,4 | 29,0 |

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрена корректировка плановых (утвержденных) величин неподконтрольных расходов, учитываемых при формировании НВВ регулируемой организации, с учетом фактических уровней соответствующих затрат.

Величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету при корректировке необходимой валовой выручки на 2019 г., рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2017 год, по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2017 году.

Корректировка по данной статье по расчетам Исполнителя относительно утвержденной РЭК-департаментом величины составляет (- 36 504,47) тыс. руб. (подробное описание приведено в разделе 5.3. отчета по этапу 1.1.2).

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье на 2018 г., Исполнитель отмечает следующее:

* Величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» принята РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань» на 2018 г. в размере1 214 833,14 тыс. руб., что ниже заявленной ПАО «Россети Кубань» величины на 37 268,32 тыс. руб. или 3,0%.
* В соответствии с данными раздельного учета за 2016 год расходы на выплату страховых взносов по виду деятельности «передача электрической энергии по распределительным сетям» составили 1 010 911 тыс. руб.;
* Представлены данные бухгалтерского учета – обороты счета 20 по статье «Страховые взносы» за 2016 год.
* ПАО «Россети Кубань» определен размер страховых взносов исходя из предложенного уровня оплаты труда при определении базового уровня подконтрольных расходов и ставкой 30,4%;
* РЭК – департаментом размер страховых взносов принят в соответствии с утвержденным на 2018 год уровнем оплаты труда и ставки 30,4%.
* Отклонение уровня расходов по статье заявленного ПАО «Россети Кубань» от принятого РЭК - департаментом объясняется различием в уровне расходов на оплату труда (принят РЭК - департаментом на 3% ниже предложения ПАО «Россети Кубань»).

Исполнитель отмечает, что Главой 34, ст. 425 части второй НК РФ установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году.

Исполнитель отмечает наличие официальной позиций ФАС России по статье «Отчисления на социальные нужды» (решение ФАС России от 07.09.2017 №СП/61878/17), согласно которой при расчете расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» необходимо применять фактический процент отчислений на страховые нужды. По данным раздельного учета по виду деятельности «передача электрической энергии» фактический уровень социальных взносов в 2016 году составил 28,6% от расходов на оплату труда. Размер отчислений на социальные нужды на 2018 г. по расчетам Исполнителя с учетом фактической ставки страховых взносов за прошедший период и утвержденного уровня расходов на оплату труда составляет 1 141 490,27 тыс. рублей.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм** | **Предложение ПАО «Россети Кубань»** | **Принято РЭК на**  **2018** | **Расчет Исполнителя на 2018 год от утвержденного ФОТ** |
| Средства на оплату труда из себестоимости | тыс.руб | 4 118 754,81 | 3 996 161,64 | 3 996 161,64 |
| Отчисления на соц.нужды | тыс.руб. | 1 252 101,46 | 1 214 833,14 | 1 141 490,27 |
| Размер отчислений (% к ФОТ) | % | 30,4 | 30,4 | 28,6 |

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрена корректировка плановых (утвержденных) величин неподконтрольных расходов, учитываемых при формировании НВВ регулируемой организации, с учетом фактических уровней соответствующих затрат.

Величина отчислений на социальные нужды, подлежащая учету при корректировке необходимой валовой выручки на 2020 г., рассчитывается от уровня расходов на оплату труда, учтенного в составе подконтрольных расходов на 2018 год, по фактически сложившейся ставке отчислений на социальные нужды в 2018 году.

### 

### **Налог на прибыль**

В соответствии с п.20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

При установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не учитывается налог на прибыль организаций.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **ТБР/**  **заявлено на 2017, %** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **ТБР / заявлено на 2018 %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2** | **5** | **6** | **7=6/5** |
| Налог на прибыль | 1 065 339,16 | 590 848,81 | -44,5% | 1 365 735,0 | 1 316 839,0 | -3,6% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. ПАО «Россети Кубань» были заявлены расходы по статье в размере 1 065 339,16 тыс. руб. Величина налога рассчитана по формуле в соответствии с п. 20 Методических указаний № 228-э исходя из: актуализированной планируемой величины амортизации на 2017 год в размере 4 128 285 тыс. руб., скорректированных на 2017 год величин возврата и дохода на инвестированный капитал, процентов за кредит на 2017 год в размере 2 467 941,4 тыс. руб., а также с учетом компенсации выпадающих в результате отличия доходов за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов в размере 519 976,57 тыс. руб. В обосновании заявленной величины представлены:

* Пояснительная записка;
* Расчет налога на прибыль;
* Расчет амортизации основных средств;
* Расчет скорректированной величины возврата на инвестированный капитал и дохода на инвестированный капитал;
* Расчет компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникших в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов на очередной регулируемый период.

На 2018 г. ПАО «Россети Кубань» были заявлены расходы по статье в размере 1 365 735,00 тыс. руб. в соответствии с п. 20 Основ ценообразования, а именно сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В обосновании заявленной величины представлены:

* Пояснительная записка;
* Раздельный учет;
* Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2016 г.

Согласно таблице 1.3 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 России от 13.12.2011 № 585, за 2016 год на деятельность по передаче электроэнергии отнесена сумма налога на прибыль в размере 1 365 735,00 тыс. руб. по другим видам деятельности налог на прибыль отсутствует.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департаментом расходы по данной статье включены в НВВ на 2017 г. в размере 590 848,81 тыс. руб. Расчет расходов произведен согласно формуле по определению величины налога на прибыль в соответствии с п.20 Методических указаний № 228-э.

| №  п/п | Показатель | Значение в формуле | Единица  измерения | Принято РЭК – департаментом на 2017 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Доходы |  | тыс. руб | 9 133 480,3 |
| 1.1 | Возврат капитала | ВК | тыс. руб | 2 710 224,9 |
| 1.2 | Доход на капитал | ДК | тыс. руб | 5 179 555,8 |
| 1.3 | Сглаживание | Дельта НВВСГ | тыс. руб | 2 112 904,6 |
| 1.4. | Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов | ΔДНВВкорр | тыс. руб | -869 205 |
| 2 | Расходы |  | тыс. руб | 6 770 085,0 |
| 2.1 | Амортизация, учитываемая в целях налогообложения | Ам | тыс. руб | 4 128 285,0 |
| 2.1.1 | амортизация текущего года |  | тыс. руб | 4 128 285,0 |
| 2.1.2 | амортизация, не учитываемая в целях налогообложения |  | тыс. руб | 0,0 |
| 3 | Проценты за кредит | Кр | тыс. руб | 2 641 800,0 |
| 4 | Налогооблагаемая база |  | тыс. руб | 2 954 244,1 |
| 5 | Ставка налога на прибыль | Стнп | % | 20% |
| 6 | Налог на прибыль | НП | тыс. руб | 590 848,81 |

РЭК – департаментом расходы по данной статье включены в НВВ на 2018 г. в размере 1 316 839,00 тыс. руб. в соответствии с п.20 Основ ценообразования по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно пункту 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Согласно пункту 1 статьи 246 Налогового кодекса Российской Федерации налогоплательщиком налога на прибыль является организация (ПАО «Россети Кубань»).

Исполнитель провел анализ представленного Аудиторского заключения за 2015, 2016 гг., счета 68.04 «Налог на прибыл» за аналогичные периоды и бухгалтерской отчетности (форма «Отчет о прибылях и убытках»).

Сумма налога на прибыль в 2015 г. составила 578 521 тыс. руб. Данная величина подтверждается данными из Аудиторского заключения за 2015 и формой «Отчет о прибылях и убытках». Помимо текущего налога на прибыль у ПАО «Россети Кубань» имеются расходы (доходы) по отложенным налоговым обязательства и налоговым активам в сумме 184 706 тыс. руб.

По данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям размер налога на прибыль в 2015 г. составляет 763 227,0 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период (Решение № 25320/17 от 20.02.2017, № 25320/17 от 20.02.2017). По данным Отчета о финансовых результатах за 2015 г. по строке «Текущий налог на прибыль» отражается сумма, учтенная в налоговой декларации, которая составляет 578 521 тыс. руб.

При этом Исполнителем отмечается, что отклонение величины налога на прибыль, определенной Исполнителем согласно п. 20 Основ ценообразования № 1178, и величины налога на прибыль, рассчитанной ПАО «Россети Кубань» в соответствии с п. 20 Методических указаний 228-э, составляет около 2%. При расчете расходов на будущие периоды Исполнитель рекомендует руководствоваться положениями п. 20 Основ ценообразования № 1178.

Сумма налога на прибыль в 2016 г. составила 1 194 267 тыс. руб. Данная величина подтверждается данными из Аудиторского заключения за 2016, формой «Отчет о прибылях и убытках» и налоговой декларацией за 2016 г. Помимо текущего налога на прибыль у ПАО «Россети Кубань» имеются расходы (доходы) по отложенным налоговым обязательства и налоговым активам в сумме 171 468 тыс. руб.

По данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям размер налога на прибыль в 2016 г. составляет 1 365 735 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным Отчета о финансовых результатах за 2016 г. по строке «Текущий налог на прибыль» отражается сумма, учтенная в налоговой декларации, которая составляет 1 194 267 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует предоставлять в составе пакета обосновывающих документов налоговые декларации по налогу на прибыль организаций.

### **Выпадающие доходы от льготного ТП**

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования № 1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, учитываются в тарифе на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в фактическом объеме, но не выше ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшей на дату заключения кредитного договора, увеличенной на 2 процентных пункта. При применении метода доходности инвестированного капитала в тарифе на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 Основ ценообразования № 1178, учитывается размер превышения расходов на выплату процентов по кредитным договорам над величиной, равной произведению чистого оборотного капитала и нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» 2017 г.** | **Принято РЭК на 2017 г.** | **ТБР/**  **заявлено на 2017, %** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК на 2018 г.** | **ТБР / заявлено на 2018 %** |
| **1** | **2** | **3** | **4=3/2** | **5** | **6** | **7=6/5** |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 555 273,12 | 98 874,17 | -82,2% | 1 551 363,34 | 822 738,61 | -47,0% |

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Кубань» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов, связанных с предоставлением льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, в размере 555 273,12 тыс. руб.

Обосновывающие материалы направлены в РЭК – департамент с заявлением об установлении ставок платы (стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности) за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» на 2017 год от 31.10.2016 №КЭ/1200/457.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 г.;
* Реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт к сетям ПАО «Кубаньэнерго» за 2015 г.;
* Информация по выпадающим доходам, связанным с технологическим присоединением к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год для включения в НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год;
* Приказ ФСТ России от 25.12.2012 №914-э «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС» в виде формулы»;
* Договор от 17.12.2013 №392/ТП-М5/407/30-2372 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 30.12.2013 №400/ТП-М5/407/30-303 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 24.10.2013 №376/ТП-М5/407/30-2137 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;
* Договор от 09.02.2013 №394/ТП-М5/407/30-2287 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 17.12.2013 №393/ТП-М5/407/30-2371 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;
* Договор от 09.12.2013 №395/ТП-М5/407/30-2286 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;
* Договор от 01.11.2013 №383/ТП-М5/407/30-2138 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 09.12.2013 №382/ТП-М5/407/30-2288 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 24.10.2013 №389/ТП-М5/407/30-2235 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;
* Договор от 14.03.2013 №287/ТП-М5/407/30-579 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 18.02.2013 №268/ТП-М5/407/30-465 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 17.08.2012 №221/ТП-М5/407/30-1222 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя и Соглашением о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения;
* Договор от 30.12.2013 №398/ТП-М5/407/30-2565 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 24.06.2013 №312/ТП-М5/407/30-1280 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 19.11.2014 №449/ТП-М5/407/30-1432 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 10.10.2014 №443/ТП-М5/407/30-1310 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 21.02.2013 №292/ТП-М5 с соглашением о передаче прав и обязанностей от 03.09.2014 №407/30-1421 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 12.03.2015 №451/ТП-М5/407/30-351 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 05.02.2015 №457/ТП-М5/407/30-78 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Договор от 24.10.2013 №375/ТП-М5/407/30-2160 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;
* Договор от 24.10.2013 №374/ТП-М5/407/30-2159 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя;
* Договор от 10.02.2014 №419/ТП-М5/407/30-233 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);
* Приказ ФСТ России от 20.12.2011 № 381-э/5 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор от 09.04.2012 №192/ТП-М5/407/30-558 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя и Соглашением о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения;
* Приказ ФСТ России от 09.06.2012 № 394-э «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор от 23.11.2012 №209/ТП-М5/407/30-1816 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об оказании услуг и Соглашением о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения;
* Приказом ФСТ России от 15.11.2011 № 271-э/1 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к единой национальной (общероссийской) электрической сети ОАО «ФСК ЕЭС»;
* Договор от 08.02.2012 №171/ТП-М5/407/30-828 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (с приложением заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС») с Актом об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя.

ПАО «Россети Кубань» по статье на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 1 551 363,34 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Принято РЭК – департаментом на 2018 г.** |
| --- | --- | --- |
| 1. | Всего выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 1 551 363,34 |
| 1.1. | На технологическое присоединение до 15 кВт, в т.ч. | 1 512 512,90 |
| 1.1.1. | на выполнение организационно-технических мероприятий | 834 436,64 |
| 1.1.2. | на строительство объектов электросетевого хозяйства (освоение, без НДС) | 678 076,26 |
| 1.2. | На технологическое присоединение до 150 кВт | 36 052,51 |
| 1.3. | На технологическое присоединение к сетям ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 797,94 |

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет фактических выпадающих доходов ПАО «Кубаньэнерго» от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт за 2016 год;
* Реестры договоров на технологическое присоединение льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт к сетям ПАО «Кубаньэнерго» за 2016 г.;
* Сводный расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение заявителей на 2018-2022 гг.;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2018-2022 гг.;
* Договор об осуществлении технологического присоединения №488/ТП-М5/407/30-681 от 28.07.2016 г. с ПАО «ФСК ЕЭС – МЭС Юга»;
* Договор об осуществлении технологического присоединения №486/ТП-М5/407/30-442 от 26.05.2016 г. с ПАО «ФСК ЕЭС – МЭС Юга»;
* Договор об осуществлении технологического присоединения №492/ТП-М5/407/30-675 от 01.08.2016 с ПАО «ФСК ЕЭС – МЭС Юга».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

На 2017 г. РЭК – департаментом выпадающие доходы, связанные с предоставлением льгот по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт приняты в размере 98 847,17 тыс. руб.

По данным Экспертного заключения на 2017 г. №90-э от 23.11.2016 выпадающие доходы определены на основании показателей на 2017 год по договорам технологического присоединения с присоединенной мощностью энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, планируемых к исполнению в количестве 22 848 шт. общей мощностью присоединения 182 716,00 кВт, и стандартизированной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утвержденной РЭК - департаментом на 2017 год в размере 599,42 руб./кВт (без НДС).

На 2018 г. расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, приняты РЭК – департаментом в размере 822 738,61 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Принято РЭК – департаментом на 2018 г.** |
| 1. | Всего выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 822 738,61 |
| 1.1. | На технологическое присоединение до 15 кВт, в т.ч. | 783 888,17 |
| 1.1.1. | на выполнение организационно-технических мероприятий | 141 864,41 |
| 1.1.2. | на строительство объектов электросетевого хозяйства (освоение, без НДС) | 642 023,76 |
| 1.2. | На технологическое присоединение до 150 кВт | 36 052,51 |
| 1.3. | На технологическое присоединение к сетям ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 797,9 |

Выпадающие доходы на 2018 год определены на основании показателей на 2018 год по договорам технологического присоединения с присоединенной мощностью энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, планируемых к исполнению в количестве 27 625 шт. общей мощностью присоединения 250 025,00 кВт, и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утвержденной РЭК - департаментом на 2018 год в размере 618,90 руб./кВт (без НДС).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК - департамент для обоснования заявляемых расходов по статье на 2017 г., Исполнитель отмечает следующее.

Пакет документов направлен в РЭК – департамент в рамках процедуры по установлению стандартизированных тарифных ставок. Направлено Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань» на 2017 год от 31.10.2016 №КЭ/1200/457. В связи с чем регулирующий орган располагал необходимыми документами для проведения проверки обоснованности заявленного ПАО «Россети Кубань» уровня расходов по статье.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, необходимо производить в соответствии с Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

В 2017 г. (регулирование осуществлялось методом доходности инвестированного капитала) в соответствии с п. 20 Методических указаний № 228-э к расходам по данной статье относятся выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования и не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства.

В целях определения величины расходов по статье на 2017 г. Исполнителем произведен альтернативный расчет исходя из представленных   
ПАО «Россети Кубань» данных и информации о тарифных ставках, находящихся в открытом доступе на официальном сайте ПАО «Россети Кубань» в сети Интернет.

Общая мощность присоединения, предлагаемая ПАО «Россети Кубань» и принятая РЭК – департаментом составляет 22 848 шт. общей мощностью присоединения 182 716 кВт. В соответствии с Приказом РЭК – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2015 №95/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций» плата за технологическое присоединение для юридических лиц составляет не более 550 руб. (с НДС) и 466,1 рублей (без НДС) при присоединении заявителя 3 категории надежности.

Расчет размера платы за технологическое присоединение представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.** | **Принято РЭК – департаментом на 2017 г.** | **Расчет Исполнителя на 2017 г.** |
| 1. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 10 649,49 | 10 649,49 | 10 649,49 |
| 1.1. | Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС) | 466,10 | 466,10 | 466,10 |
| 1.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 22 848 | 22 848 | 22 848 |

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утверждены приказом РЭК-департамента Краснодарского края 26.12.2016 г. №53/2016-э на 2017 год в размере 599,42 руб./кВт (без НДС). Расчет компании произведен по ставке 3 097,28 руб./кВт (без НДС). Расчет расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на 2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| Предложение ПАО «Россети Кубань» | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 3 097,28 |  | 565 922,61 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 891,76 | 182 716,00 | 162 938,82 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 963,47 | 182 716,00 | 176 041,38 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоед. устройств Заявителя на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 10,01 | 182 716,00 | 1828,99 |
| 1.4. | осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к эл. сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация комм. аппарата в положение «включено»), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 232,04 | 182 716,00 | 225 113,42 |
| Расчет Исполнителя | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 599,42 |  | 109 523,62 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 221,00 | 182 716,00 | 40 380,24 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 177,62 | 182 716,00 | 32 454,02 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 182 716,00 | 0,00 |
| 1.4. | осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 200,8 | 182 716,00 | 36 689,37 |

Таким образом, на 2017 г. выпадающие расходы на выполнение организационно-технических мероприятий рассчитаны Исполнителем в размере 98 874,1 тыс. руб. (109 523,6 - 10 649,5), что соответствует приятой РЭК – департаментом величине.

В 2018 г. (регулирование осуществлялось методом долгосрочной индексации НВВ) в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э к данной статье относятся выпадающие доходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования.

В целях определения величины расходов по статье на 2018 г. Исполнителем произведен альтернативный расчет исходя из представленных   
ПАО «Россети Кубань» данных и информации о тарифных ставках, находящихся в открытом доступе на официальном сайте ПАО «Россети Кубань» в сети Интернет.

Общая мощность присоединения, предлагаемая ПАО «Россети Кубань» и принятая РЭК – департаментом составляет 27 625 шт. общей мощностью присоединения 250 025 кВт. В соответствии с Приказом РЭК – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2015 №95/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций» плата за технологическое присоединение для юридических лиц составляет не более 550 руб. (с НДС) и 466,1 рублей (без НДС) при присоединении заявителя 3 категории надежности.

Расчет размера платы за технологическое присоединение представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение  ПАО «Россети Кубань» на 2018 г.** | **Принято РЭК – департаментом на 2018 г.** | **Расчет Исполнителя на 2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 12 876,06 | 12 876,06 | 12 876,06 |
| 1.1. | Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС) | 466,102 | 466,102 | 466,102 |
| 1.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 27 625,00 | 27 625,00 | 27 625,00 |

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, утверждены приказом РЭК-департамента Краснодарского края от 28.12.2017 N 66/2017-э на 2018 год в размере 618,90 руб./кВт (без НДС). Расчет компании произведен по ставке 3 388,91 руб./кВт (без НДС). Расчет расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, представлен в таблице.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на 2018 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)** | **мощность, длина линий (кВт, км, шт.)** | **Сумма (тыс. руб.)** |
| Предложение ПАО «Россети Кубань» | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 3 388,91 |  | 847 312,70 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 156,95 | 250 025,00 | 289 266,42 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 882,99 | 250 025,00 | 220 769,57 |
| 1.3. | участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоед. устройств Заявителя на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 9,76 | 250 025,00 | 2 440,24 |
| 1.4. | осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к эл. сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация комм. Аппарата в положение «включено»), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 1 339,22 | 250 025,00 | 334 838,48 |
| Расчет Исполнителя | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 618,90 |  | 154 740,47 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 274,49 | 250 025,00 | 68 629,36 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 344,41 | 250 025,00 | 86 111,11 |

Таким образом, на 2018 г. выпадающие расходы на выполнение организационно-технических мероприятий рассчитаны Исполнителем в размере 141 864,41 тыс. руб., что соответствует приятой РЭК – департаментом величине.

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до 15 кВт и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до 150 кВт приняты Исполнителем в размере 678 076,26 тыс. руб. и 36 052,51 тыс. руб. соответственно на основании представленных в тарифной заявке материалов.

Инвестиционная программа ПАО «Россети Кубань» утверждена приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@. Инвестиционная программа ПАО «Россети Кубань» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно общей стоимостью 800 129,99 тыс. руб. с НДС или 678 076,26 тыс. руб. без НДС, что соответствует заявленной ПАО «Россети Кубань» величине, мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно общей стоимостью 42 541,96 тыс. руб. с НДС или 36 052,51 тыс. руб. без НДС. Финансирование указанных мероприятий в соответствии с утвержденной инвестиционной программой полностью осуществляется за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), а именно за счет амортизации основных средств.

Таким образом, размер выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по расчету Исполнителя, составляет 855 993,18 тыс. руб., что выше принятой РЭК – департаментом величины на 33 254,57 тыс. руб. или 4,04%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Предложение  ПАО «Россети Кубань»** | **Принято РЭК - департаментом** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Всего выпадающих доходов от льготного технологического присоединения | 1 551 363,34 | 822 738,61 | 855 993,18 |
| 1.1. | На технологическое присоединение до 15 кВт, в т.ч. | 1 512 512,90 | 783 888,17 | 819 940,67 |
| 1.1.1. | на выполнение организационно-технических мероприятий | 834 436,64 | 141 864,41 | 141 864,41 |
| 1.1.2. | на строительство объектов электросетевого хозяйства (освоение, без НДС) | 678 076,26 | 642 023,76 | 678 076,26 |
| 1.2. | На технологическое присоединение до 150 кВт | 36 052,51 | 36 052,51 | 36 052,51 |

При этом, по мнению Исполнителя, в соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов от технологического присоединения на очередной период регулирования следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» при условии наличия документов, подтверждающих включение в плановый объем финансирования, предусмотренный инвестиционной программой, мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, относящихся к льготному технологическому присоединению, за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

### 

### **Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды**

Согласно п. 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

* установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
* расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
* рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
* рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Кубань» по статье на 2018 г. была заявлена сумма расходов в размере 12 132,61 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет потребления тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 2017 г.
* Расчет потребления тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды на 2018-2022 гг.
* Сводный реестр обосновывающих документов на 2016 г.;
* Договор №139-77 от 29.01.2015 Армавиртеплоэнерго, ООО;
* Дог. № 139/77 от 29.01.2015 Газпромтеплоэнерго Краснодар, ООО;
* Договор на поставку тепловой энергии № 149-1/407/30-570 от 21.05.2012 (АО «Автономная теплоэнергетическая компания»);
* Договор на энергосбережение (тепловая энергия и теплоноситель) № 19/1/407/30-829 от 01.07.2010 (АО «Краснодартеплосеть»);
* Договор № 668/331 от 16.09.2008 АО «АТЭК»;
* Договор № 469/1/94 от 18.05.2010 АО «Краснодартеплосеть»;
* Договор № 09-10-Т/175 от 15.10.2010 ООО «Теплоэнерго-1»;
* Договор № 158 от 01.10.2012 Тепловые сети, МУП г. Лабинска;
* Договор № 16762/С/13/148 от 25.11.2013 Термотехника НПП, ООО;
* Договор № 42 от 10.02.2014 Кубаньэнергосбыт, ОАО;
* Дог. № 3020/630 от 19.11.2014 (дс № 185 от 10.03.2015) Сочитеплоэнерго, МУП;
* Дог. № 3187/656 от 19.11.2014 Сочитеплоэнерго, МУП;
* Договор №104 /407/30-90 от 12.02.2010 г. ТГП ТР.МУП «Тихорецктепло»;
* Договор №10941 от 01.01.2011 г. Геленджиктеплоэнерго, ООО;
* Отчеты по проводкам за 2016 г. по контрагентам по филиалам электрических сетей.

По данным Пояснительной записки, плановые расходы сформированы с учетом фактических затрат за 2015-2016 гг., что подтверждено скан-копиями договоров отчетами по проводкам с приложением реестра обосновывающих документов, а также на основании планируемого потребления тепловой энергии. При расчете плановых показателей за основу взят 2017 г. с применением ИПЦ на 2018 г. в размере 4% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 г. и плановый период 2019 и 2020 гг. В таблице далее представлен расчет плановых показателей по расчету на тепловую энергию на 2018 г. без детализации по видам деятельности.

**Расчет расходов на тепловую энергию на 2018 г. ПАО «Россети Кубань» без разделения по видам деятельности**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | 2018 год | | | | | | | | | | | | | |
| Армавирские ЭС | | Краснодарские ЭС | | Лабинские ЭС | | Сочинские ЭС | | Тихорецкие ЭС | | Исполнительный аппарат | | Всего | |
| Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС | Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС | Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС | Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС | Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС | Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС | Гкал | Сумма, тыс. руб без НДС |
| январь | 165,00 | 401,48 | 505,00 | 802,70 | 113,05 | 263,13 | 35,19 | 62,88 | 298,30 | 582,34 | 225,00 | 380,14 | 1 341,54 | 2 492,68 |
| февраль | 190,00 | 462,31 | 455,00 | 713,68 | 168,58 | 392,38 | 24,13 | 43,42 | 300,20 | 586,05 | 195,00 | 329,46 | 1 332,91 | 2 527,30 |
| март | 115,00 | 279,82 | 350,00 | 555,09 | 101,12 | 235,36 | 24,17 | 43,63 | 145,50 | 284,05 | 175,00 | 295,67 | 910,79 | 1 693,62 |
| 1 кв. | 470,00 | 1 143,60 | 1 310,00 | 2 071,47 | 382,75 | 890,88 | 83,48 | 149,93 | 744,00 | 1 452,44 | 595,00 | 1 005,27 | 3 585,23 | 6 713,60 |
| апрель | 82,29 | 200,22 | 240,00 | 380,63 | 54,02 | 125,74 | 14,52 | 26,83 | 70,90 | 138,41 | 115,00 | 194,30 | 576,72 | 1 066,12 |
| май | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 3,39 | 16,20 | 0,00 | 0,00 | 10,00 | 16,90 | 53,39 | 98,15 |
| июнь | 0,00 | 0,00 | 40,00 | 65,05 | 0,00 | 0,00 | 4,51 | 13,55 | 0.00 | 0,00 | 7,00 | 11,83 | 51,51 | 90,43 |
| 2 кв. | 82,29 | 200,22 | 320,00 | 510,74 | 54,02 | 125,74 | 22,41 | 56,58 | 70,90 | 138,41 | 132,00 | 223,02 | 681,62 | 1 254,70 |
| июль | 0,00 | 0,00 | 69,00 | 115,48 | 0,00 | 0,00 | 2,67 | 10,34 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 12,36 | 78,67 | 138,18 |
| август | 0,00 | 0,00 | 70,00 | 117,16 | 0,00 | 0,00 | 2,67 | 10,34 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 12,36 | 79,67 | 139,86 |
| сентябрь | 0,00 | 0,00 | 70,00 | 117,16 | 0,00 | 0,00 | 2,67 | 10,34 | 0,00 | 0,00 | 7,00 | 12,36 | 79,67 | 139,86 |
| 3 кв. | 0,00 | 0,00 | 209,00 | 349,79 | 0,00 | 0,00 | 8,01 | 31,03 | 0,00 | 0,00 | 21,00 | 37,07 | 238,01 | 417,89 |
| октябрь | 30,00 | 73,00 | 150,00 | 244,01 | 17,46 | 40,64 | 2,90 | 37,84 | 96,02 | 187,46 | 27,00 | 47,66 | 323,39 | 630,61 |
| ноябрь | 75,00 | 182,49 | 280,00 | 464,20 | 55,34 | 128,81 | 7,26 | 45,45 | 199,80 | 390,05 | 165,00 | 291,28 | 782,40 | 1 502,27 |
| декабрь | 125,00 | 304,15 | 375,00 | 624,30 | 58,45 | 136,05 | 27,46 | 49,76 | 221,10 | 431,63 | 175,00 | 308,94 | 982,01 | 1 854,83 |
| 4 кв. | 230,00 | 559,63 | 805,00 | 1 332,51 | 131,25 | 305,49 | 37,62 | 133,05 | 516,92 | 1 009,14 | 367,00 | 647,88 | 2 087,80 | 3 987,71 |
| **ИТОГО за год** | **782,29** | **1 903,45** | **2 644,00** | **4 264,52** | **568,02** | **1 322,11** | **151,53** | **370,59** | **1 331,82** | **2 600,00** | **1 115,00** | **1 913,24** | **6 592,66** | **12 373,91** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

РЭК – департамент принял в расчет НВВ на 2018 год расходы в сумме 12 132,61 тыс. руб., что соответствует предложению ПАО «Россети Кубань».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем отмечается, что приказы об установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 г. по большей части теплоснабжающих организаций опубликованы преимущественно 18-20.12.2017 гг., Экспертное заключение РЭК - департамента – от 20.12.2017 г. Исполнитель считает целесообразным принять позицию ПАО «Россети Кубань» и РЭК – департамента по индексации действующих расходов в соответствии с ИПЦ в связи с отсутствием действующих на момент принятия РЭК – департаментом тарифов.

Однако Исполнитель отмечает, что на момент принятия решения опубликован Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 г. и на плановый период 2019 и 2020 годов, которым установлен ИПЦ на 2018 г. в размере 3,7% (против принятого РЭК – департаментом при расчете ИПЦ в размере 4%). Таким образом, расходы по статье определены Исполнителем в размере 12 097,61 тыс. руб., что на 35 тыс. руб. или 0,29% меньше принятой РЭК – департаментом величины.

### 

### **Прочие неподконтрольные расходы**

В соответствии с п.17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Кубань» по рассматриваемой статье на 2018 год заявлены расходы в размере 1 288 873,20 тыс. руб., в том числе:

* расходы из прибыли в размере 1 265 250,18 тыс. руб.;
* расходы на проведение совета директоров (выплаты без учета страховых взносов) в размере 13 885,55 тыс. руб.;
* технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ в размере 9 737,47 тыс. руб.

Расшифровка плановых расходов на 2018 г. представлена в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Заявка ПАО «Россети Кубань»** |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Прочие неподконтрольные расходы итого, в том числе** | **тыс. руб.** | **1 288 873,20** |
| **I** | **Расходы из прибыли** | **тыс. руб.** | **1 265 250,18** |
| 1 | Расходы на содержание объектов социальной сферы | тыс. руб. | 10 278,78 |
| 2 | Прочие расходы, связанные с имуществом: | тыс. руб. | 105 238,95 |
| 2.1 | Результат от списания НЗС | тыс. руб. | 105 238,95 |
| 3 | Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг | тыс. руб. | 6 786,69 |
| 4 | Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров | тыс. руб. | 134 925,14 |
| 5 | Услуги типографии и полиграфии | тыс. руб. | 2 710,53 |
| 6 | Расходы на спортивные и культурные мероприятия | тыс. руб. | 10 675,78 |
| 7 | Расходы на добровольные членские взносы в общественные и иные некоммерческие организации: | тыс. руб. | 2 284,09 |
| 7.1 | Взносы в СРО | тыс. руб. | 205,43 |
| 7.2 | Членские взносы в ОбРаЭл | тыс. руб. | 1 666,85 |
| 7.3 | Другие | тыс. руб. | 411,81 |
| 8 | Расходы по аварийно-восстановительным работам | тыс. руб. | 30 692,67 |
| 9 | Расходы на семинары-совещания | тыс. руб. | 4 915,11 |
| 10 | Расходы на смотры-конкурсы ОВБ | тыс. руб. | 7 832,54 |
| 11 | Расходы на СМИ | тыс. руб. | 3 084,63 |
| 12 | Расходы на празднования Дня Энергетика | тыс. руб. | 2 915,05 |
| 13 | Списание неликвидов | тыс. руб. | 13 214,37 |
| 14 | Научно-техническая конференция РНТОЭ | тыс. руб. | 712,58 |
| 15 | Почтово-телеграфные расходы | тыс. руб. | 87,06 |
| 16 | Реализация энергосервисных контрактов, не принимаемые в целях налогообложения | тыс. руб. | 914 291,10 |
| 17 | Расходы на услуги банков | тыс. руб. | 758,67 |
| 18 | Расходы на проведение собраний акционеров | тыс. руб. | 1 490,16 |
| 19 | Отчисление профсоюзу | тыс. руб. | 12 356,26 |
| **II** | **Прочие неподконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **23 623,03** |
| 20 | Расходы на проведение совета директоров (выплаты без учета страховых взносов) | тыс. руб. | 13 885,55 |
| 21 | Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ | тыс. руб. | 9 737,47 |

В обоснование заявленной суммы представлены:

* Пояснительные записки по всем по статьям заявляемых ПАО «Кубаньэнерго» расходов с детализацией и расчетами плана на 2018 г.;
* Договор на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг № 4017/407/30-1253 от 12.11.2010 г.;
* Коммерческие предложения на информационное обеспечение в СМИ (изготовление и размещение видеоматериалов)
* Договор № 407/30-251 от 03.04.2017 с ООО «Газетно-информационый комплекс «Кубанские новости» (период действия – до 31.12.2017 г.)
* Договор № 407/30-259 от 04.04.2017 с ФГБУ «Редакция «Российской газеты» (период действия – до 31.12.2017 г.)
* Договор № 407/30-448 от 06.06.2017 с ООО «Вольная Кубань» (период действия – до 31.12.2017 г.)
* Договор возмездного оказания услуг № 407/30-975 от 20.10.2017 по проведению технологического и ценового аудита;
* Энергосервисный контракт № 407/30-112 от 17.02.2017 г.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Прочие неподконтрольные расходы приняты РЭК - департаментом на 2018 год в размере 73 254,48 тыс. руб., в том числе:

* расходы из прибыли в размере 63 517,00 тыс. руб.;
* технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ в размере 9 737,47 тыс. руб.

Расходы на проведение совета директоров не приняты.

| №  п/п | Показатель | Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2018г. | Принято РЭК на 2018г. | Отклонение (+;-). |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=4-3 |
| 1 | Прочие неподконтрольные расходы, в т. ч. | 1 288 873,20 | 73 254,48 | - 1 215 618,72 |
| 1.1 | Расходы из прибыли | 1 265 250,18 | 63 517,00 | -1 201 733,18 |
| 1.2 | Расходы на проведение совета директоров (выплаты без учета страховых взносов) | 13 885,55 | 0,00 | - 13 885,55 |
| 1.3 | Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ | 9 737,47 | 9 737,47 | 0,00 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении не указана расшифровка принятых РЭК – департаментом расходов из прибыли. Исполнителем проведен анализ и определены статьи затрат, принятые РЭК – департаментом на 2018 г. в размере предложения ПАО «Россети Кубань».

| № п/п | Наименование | Утверждено РЭК - департаментом в 2018, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **Прочие неподконтрольные расходы итого, в т.ч.** | **73 254,48** |
| ***I*** | ***Расходы из прибыли*** | ***63 517,00*** |
| 1 | Расходы на содержание объектов социальной сферы | 10 278,78 |
| 2. | Услуги типографии и полиграфии | 2 710,53 |
| 3. | Членские взносы в ОбРаЭл | 1 666,85 |
| 4. | Расходы по аварийно-восстановительным работам | 30 692,67 |
| 5. | Расходы на семинары-совещания | 4 915,11 |
| 6. | Расходы на смотры-конкурсы ОВБ | 7 832,54 |
| 7. | Расходы на СМИ | 3 084,63 |
| 8. | Почтово-телеграфные расходы | 87,06 |
| 9. | Расходы на услуги банков | 758,67 |
| 10. | Расходы на проведение собраний акционеров | 1 490,16 |
| ***II*** | ***Прочие неподконтрольные расходы*** | ***9 737,47*** |
| 11. | Технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ | 9 737,47 |

Под расходами на содержание объектов социальной сферы, в соответствии с Пояснительной запиской, относится содержание медпунктов. По данным представленной Пояснительной записки, в соответствии с п.5.1. Коллективного договора ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2018 гг., работодатель обязуется обеспечить реализацию мероприятий по охране труда, по повышению безопасности труда, по улучшению условий труда, по сохранению жизни и здоровья работников, а также обеспечить работников санитарно-бытовым обслуживанием и медицинским обеспечением в соответствии с требованиями охраны труда. Между ПАО «Кубаньэнерго» и ООО «Кубанская медицинская компания» заключен договор по оказанию услуг медицинского обслуживания работников Общества от 09.01.2017 г № 407/30-3 и от 14.06.2017 №407/30-484 на общую сумму 10 080 тыс. руб. на 2017 г. Плановые расходы на 2018 г. составляют 10 483,2тыс. руб. (относимые на передачу – 10 278,78 тыс. руб.). Таким образом, Исполнитель принимает величину расходов по данной статье.

В соответствии с представленной Пояснительной запиской, по статье «Расходы на СМИ» планируются и учитываются расходы на изготовление, редактирование фото и видеоматериала, публикацию информационных материалов по непроизводственной тематике. По статье «Услуги типографии и полиграфии» планируются и учитываются расходы по разработке дизайн-макета и изготовлению брендированной продукции (баннеров, растяжек, наклеек, логотипов, плакатов, стендов, вывесок и т.п.), изготовлению папок, бланков приветственных адресов и открыток с корпоративной символикой, художественной обработке и печати фотографий, изготовлению презентационной продукции с корпоративной символикой (кружки, блокноты, ручки, буклеты и т.п.), печать корпоративного периодического издания «Российские сети». По статье «Членские взносы» отражаются расходы на добровольные членские взносы в организации, членство в которых не является обязательным в соответствии с действующим законодательством и не влияет на производственную деятельность. По статье «Расходы, связанные с содержанием имущества» отражаются расходы на содержание и обслуживание имущества, которое не связано с производственной деятельностью либо находится не на балансе ПАО «Кубаньэнерго».

В соответствии со ст. 47 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» высшим органом управления общества является общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров. В соответствии со ст. 265 НК РФ к внереализационным расходам относятся, в том числе, расходы на проведение собраний акционеров, в частности расходы, связанные с арендой помещений, подготовкой и рассылкой необходимой для проведения собраний информации, и иные расходы, непосредственно связанные с проведением собрания. Таким образом, Исполнитель считает целесообразным учесть данные расходы в размере 1 490,16 тыс. руб.

Также в соответствии со ст. 265 НК РФ к внереализационным расходам относятся, в том числе, расходы на организацию выпуска собственных ценных бумаг, в частности на подготовку проспекта эмиссии ценных бумаг, изготовление или приобретение бланков, регистрацию ценных бумаг, расходы, связанные с обслуживанием собственных ценных бумаг, в том числе расходы на услуги реестродержателя, депозитария, и прочие аналогичные расходы. Таким образом, Исполнитель считает целесообразным учесть данные расходы в размере 1 695,3 тыс. руб.

Смотры-конкурсы профессионального мастерства проводятся в соответствии с п. 14.4 Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденных Приказом Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 №49. Кроме того, организация смотров-конкурсов предусмотрена п. 5.4 раздела 5. «Формы профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации» Стандарта организации профессиональной подготовки, переподготовки, повышения квалификации СО-ЕЭС-ПП-1-2005, утвержденного ОАО РАО «ЕЭС России» 08.11.2005.

Расходы на проведение технологического и ценового аудита проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ приняты на основании директивы Правительства Российской Федерации от 16 марта 2017 г. № 1752п-П13 по проведению технологического и ценового аудита отчетов о реализации, в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р.

На основе представленных ПАО «Россети Кубань» материалов, проведенного Исполнителем анализа затрат, а также с учетом действующей нормативной правовой базы Исполнитель определил размер затрат по данной статье, подлежащих учету в неподконтрольных расходах на рассматриваемый период, в сумме 64 152,44 тыс. руб., а именно:

* расходы на содержание объектов социальной сферы – 10 278,78 тыс. руб.
* расходы на проведение собраний акционеров – 1 490,16 тыс. руб.
* расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг – 1 695,3 тыс. руб.
* на технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ и отчетов о реализации инвестиционных программ – 9 737,47 тыс. руб.;
* Членские взносы в ОбРаЭл – 1 666,85 тыс. руб.;
* Расходы на услуги банков – 758,67 тыс. руб.;
* Расходы по аварийно-восстановительным работам – 30 692,67 тыс. руб.
* Расходы на смотры-конкурсы ОВБ - 7 832,54 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье рассчитаны Исполнителем в размере 64 152,44 тыс. руб., что на 12,43% ниже принятого РЭК – департаментом уровня.

### 

### **Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае, если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами 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».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» заявлены ПАО «Россети Кубань» в размере 4 180 565,93 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы ПАО «Россети Кубань» представлены следующие документы:

* Сводная таблица плановых параметров по статье на 2018-2022 гг. с указанием факта за 2016г. и ожидаемой величины на 2017 г. с детализацией по филиалам электрических сетей;
* Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных фондов на 2018 г. по филиалам электрических сетей с указанием первоначальной стоимости, вводу основных средств, выбытию основных средств, среднегодовой стоимости основных средств, расчетного процента амортизации, а также факт за 2016г. и ожидаемая величина на 2017 г.;
* Реестр амортизируемых в 2016 году объектов основных средств с указанием наименования объекта, инв. номеров, срока полезного использования, первоначальной стоимости на 01.01.2016 г., остаточной стоимости на 31.12.2016 г. и начисленной амортизации.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование филиала | Факт 2016 г. | Ожидаемое 2017 г. | План 2018 г. |
|
| 1. | Адыгейские ЭС | 100 519,99 | 122 180,92 | 125 403,85 |
| 2. | Армавирские ЭС | 78 241,01 | 96 574,70 | 97 123,46 |
| 3. | Краснодарские ЭС | 351 654,86 | 411 870,45 | 453 238,69 |
| 4. | Лабинские ЭС | 28 094,03 | 29 112,49 | 29 464,67 |
| 5. | Ленинградские ЭС | 68 989,99 | 92 831,44 | 92 723,16 |
| 6. | Славянские ЭС | 159 269,46 | 199 808,17 | 313 071,37 |
| 7. | Сочинские ЭС | 1 979 852,28 | 1 999 591,06 | 2 006 147,45 |
| 8. | Тимашевские ЭС | 139 244,27 | 151 821,67 | 152 697,43 |
| 9. | Тихорецкие ЭС | 47 791,94 | 53 603,32 | 54 090,26 |
| 10. | Усть-Лабинские ЭС | 66 147,76 | 72 260,36 | 72 725,44 |
| 11. | Юго-Западные ЭС | 512 898,49 | 538 421,27 | 605 609,95 |
| 12. | Исполнительный аппарат | 81 522,17 | 90 979,99 | 178 270,17 |
| **Итого** | | **3 614 226,25** | **3 859 055,84** | **4 180 565,93** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Амортизация» приняты РЭК-департаментом в размере 4 180 565,93 тыс. руб., что соответствует заявлению ПАО «Россети Кубань».

РЭК-департамент отмечает, что Общество представило прогнозный расчет амортизационных отчислений на 2018 год. В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений в течение срока их полезного использования.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и обособляются в аналитическом учете.

Амортизация не начисляется:

* по используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
* по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Начисление амортизации приостанавливается:

* по основным средствам, переведенным на консервацию. Общество признает в качестве консервации временное прекращение эксплуатации объекта на срок более трех месяцев. Расходы по консервации объектов (осмотр, смазка, зачехление, огораживание и т. п.), а также по временному прекращению эксплуатации объектов сроком до трех месяцев признаются Обществом в качестве прочих расходов;
* на период реконструкции и модернизации, капитального ремонта объектов основных средств, если продолжительность работ превышает 12 месяцев.

По указанным объектам начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем перевода, и начинается с месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию данных объектов.

По имуществу в запасе (резерве), не переведенному в режим консервации, начисление амортизации осуществляется в обычном порядке.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами 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».

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 №1 и является максимальным сроком использования.

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК-департамент отмечает, что требования к инвестиционным программам субъектов естественных монополий в электроэнергетике установлены «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в действующей редакции), и приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 5 мая 2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе...». РЭК-департамент отмечает, что сформирована единая инвестиционная программа по Обществу, финансируемая из различных источников, в том числе по статье «амортизационные отчисления», учитываемой в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год в размере 1 905 144,14 тыс. руб. (с учетом НДС) 1 614 528,9 (без НДС), в соответствии с приказом Минэнерго России от 01.12.2017 г. № 21@, что меньше средств, учтенных в тарифе на передачу на 2018 год на 2 566 037,03 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что фактический размер амортизационных отчислений по виду деятельности «передача электроэнергии» за 2016 г. составил 3 575 288 тыс. руб., всего по ПАО «Россети Кубань» амортизационных отчислений – 3 620 002 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Исполнитель отмечает, что в соответствии с Предписанием ФАС России №СП/54518/20 от 29.06.2020 г. по результатам проведенной плановой проверки по рассматриваемой статье расходов не были выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, РЭК – департамент обладал полным пакетом обосновывающих документов для определения обоснованной величины расходов.

Таким образом, на основании вышесказанного и с учетом представленных обосновывающих документов, в том числе Расчетов амортизационных отчислений на восстановление основных фондов на 2018 г. по филиалам электрических сетей с указанием первоначальной стоимости, вводу основных средств, выбытию основных средств, среднегодовой стоимости основных средств Исполнитель считает допустимым согласиться с позицией РЭК – департамента и принять величину амортизационных отчислений в размере 4 180 565,93 тыс. руб.

Исполнитель рекомендует ПАО «Россети Кубань» формировать расходы по статье в будущих периодах согласно положениям ПБУ 6/01 «Учет основных средств».

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования в целях подтверждения факта ввода оборудования в эксплуатацию и постановки на балансовый учет в следующем составе:

* инвентарные карточки учета основных средств за истекший период,
* акты выполненных работ/оказанных услуг,
* акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14),
* акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1).

Так как в соответствии с ПБУ 6/01 начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, в целях максимального учета фактически начисленной амортизации рекомендовано предоставлять информацию на последнюю отчетную дату, на которую имеются отчетные данные.

В случае отличия фактической величины расходов по статье от принятой при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством расходы компенсируются/исключаются регулирующим органом при корректировке необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

### **Проценты по кредитам**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э к неподконтрольным расходам относятся расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Кубань» на 2018 год заявлены расходы по статье «Проценты по кредитам банков (обслуживание заемных средств)» в размере 2 217 273,91 тыс. руб. В обоснование заявленной суммы представлены:

* Пояснительная записка;
* Информация о кредитном портфеле ПАО «Кубаньэнерго» с указанием номера договора (облигационного займа), срока действия договора, лимита кредита, входящего остатка на начало года и суммы начисленных процентов;
* Динамика процентной ставки ПАО «Кубаньэнерго» с 2009 г.

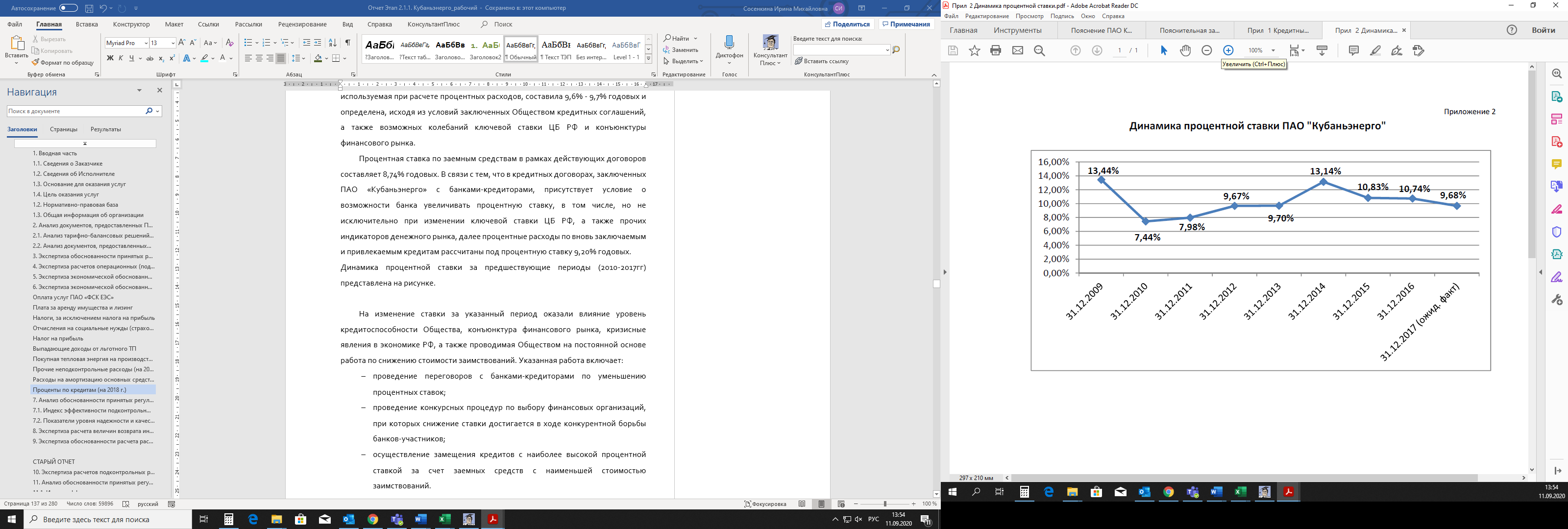
По данным Пояснительной записки, долговой портфель ПАО «Россети Кубань» сформирован в условиях неплатежей энергосбытовых компаний (собираемость денежных средств за услуги по передаче электроэнергии за 2016 год составила 85% с учетом начального сальдо задолженности), необходимости реализации технических мероприятий для осуществления технологического присоединения льготной категории потребителей, а также необходимости реализации приоритетных социально значимых инвестиционных проектов, в том числе по созданию электросетевых объектов на территории Таманского полуострова и устранению дефицита мощности Краснодарского энергоузла. Кроме того, долговой портфель ПАО «Россети Кубань» сформирован исходя из необходимости компенсировать расходы ПАО «Россети Кубань», не учтенные в тарифах на услуги по передаче электроэнергии и признанные впоследствии экономически обоснованными и подлежащими включению в тариф в размере 4 979 672,72 тыс. руб. на основании Решения Арбитражного суда Краснодарского края от 19.12.2014 по делу №А32-23152/2014, приказа ФСТ России от 27.10.2014 №1837-д, решений ФАС России от 18.02.2016 №СП/9795/16, от 30.05.2016 №СП/36275/16 (с учетом изменений, внесенных решением ФАС России от 28.06.2016 №СП/43816/16).

Процентные расходы на 2018 год запланированы, исходя из объема долгового портфеля на начало года на уровне 20 679 488 тыс. рублей, привлечения и погашения заемных средств внутри периода, а также объема долгового портфеля на конец периода на уровне 22 120 579 тыс. рублей. Средняя процентная ставка, используемая при расчете процентных расходов, составила 9,6% - 9,7% годовых и определена, исходя из условий заключенных Обществом кредитных соглашений, а также возможных колебаний ключевой ставки ЦБ РФ и конъюнктуры финансового рынка.

Процентная ставка по заемным средствам в рамках действующих договоров составляет 8,74% годовых. В связи с тем, что в кредитных договорах, заключенных ПАО «Кубаньэнерго» с банками-кредиторами, присутствует условие о возможности банка увеличивать процентную ставку, в том числе, но не исключительно при изменении ключевой ставки ЦБ РФ, а также прочих индикаторов денежного рынка, далее процентные расходы по вновь заключаемым и привлекаемым кредитам рассчитаны под процентную ставку 9,20% годовых.

Динамика процентной ставки за предшествующие периоды (2010-2017 гг.) представлена на рисунке далее.

Динамика процентной ставки ПАО «Россети Кубань» за 2009-2017 гг.



На изменение ставки за указанный период оказали влияние уровень кредитоспособности Общества, конъюнктура финансового рынка, кризисные явления в экономике РФ, а также проводимая Обществом на постоянной основе работа по снижению стоимости заимствований. Указанная работа включает:

* проведение переговоров с банками-кредиторами по уменьшению процентных ставок;
* проведение конкурсных процедур по выбору финансовых организаций, при которых снижение ставки достигается в ходе конкурентной борьбы банков-участников;
* осуществление замещения кредитов с наиболее высокой процентной ставкой за счет заемных средств с наименьшей стоимостью заимствований.

Кроме того, в 2015 году ПАО «Россети Кубань» осуществило размещение двух выпусков биржевых облигаций на общую сумму 7 000 000 тыс. рублей. Денежные средства, полученные ПАО «Россети Кубань» от размещения биржевых облигаций, направлены на погашение ссудной задолженности Общества с наиболее высокими процентными ставками и наименьшим сроком кредитования.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Проценты по кредитам банков (обслуживание заемных средств) приняты РЭК – департаментом на уровне заявленных ПАО «Россети Кубань» на 2018 г. в размере 2 217 273,91 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э к неподконтрольным расходам относятся расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с Решением ФАС России № 43335/17 от 24.03.2017 к экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Исполнитель проанализировал представленные ПАО «Россети Кубань» кредитные договоры, а также Решение о выпуске ценных бумаг в двух частях. Отмечается, что целевые назначения кредитов в соответствии с представленными договорами – финансирование текущей финансовой-хозяйственной деятельности, в том числе погашение обязательств по возврату денежных средств, привлеченных клиентом от третьих лиц, в том числе инвестиционной деятельности. Ставка кредита варьируется в диапазоне 8,75-10,8% годовых.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Номер договора** | **Лимит кредита (займа), тыс. руб.** | **Целевое назначение кредита** | **Ставка кредита,**  **% годовых** |
| № 0716-061 | 1 000 000,00 | финансирование текущей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе погашение обязательств по возврату денежных средств, привлеченных клиентом от третьих лиц | 10,8 |
| № 0716-062 | 2 000 000,00 | финансирование текущей финансово-хозяйственной деятельности, в том числе погашение обязательств по возврату денежных средств, привлеченных клиентом от третьих лиц | 10,02 |
| № 0717-005 | 3 000 000,00 | финансирование текущей финансовой-хозяйственной деятельности, в том числе погашение обязательств по возврату денежных средств, привлеченных клиентом от третьих лиц, в том числе инвестиционной деятельности | 10,01 |
| №341ю | 800 000,00 | финансирование финансово-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности | 10,2 |
| №5400/327 | 1 000 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 9,73 |
| №5400/328 | 1 000 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 9,73 |
| №5400/329 | 1 100 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 9,73 |
| №5400/343 | 2 000 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 9,66 |
| №5400/344 | 2 000 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 9,66 |
| №5400/345 | 1 500 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 9,66 |
| №5400/380 | 3 000 000,00 | финансирование производственно-хозяйственной деятельности, в том числе инвестиционной деятельности, погашение текущей задолженности по кредитам коммерческих банков | 8,75 |

В соответствии с данными раздельного учета за 2015, 2016 гг. расходы, связанные с выплатой процентов по кредитам, относятся на вид деятельности «передача по распределительным сетям».

В соответствии с данными Формы № П-2 (инвест) за 2017 г. кредиты банков в размере 1 909 931 тыс. руб. являются одним из основных источников инвестиционной программы в 2017 г., в 2016 г. данная величина составила 162 981 тыс. руб. В соответствии с Финансовым планом ПАО «Россети Кубань» (приложение к приказу Минэнерго России от 01.12.2017 г. № 21@) источником финансирования инвестиционной программы на 2017 год, помимо прочих, являются кредиты банков на сумму 3 705 724,9 тыс. руб., на 2018 г. – на сумму 2 689 938,12 тыс. руб. На последующие периоды использование заемных средств не предусмотрено. В соответствии с Финансовым планом (приложение к приказу Минэнерго России от 10.12.2018 № 18@) источником финансирования инвестиционной программы на 2018 год, помимо прочих, являются кредиты банков на сумму 2 462 325,52 тыс. руб., на 2019 – 2 035 744,4 тыс. руб. На последующие периоды использование заемных средств в соответствии с действующей на момент принятия тарифно-балансового решения редакцией инвестиционной программы не предусмотрено.

Также отмечается, что расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, заложены в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», финансирование запланировано за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), а также иных источников финансирования (куда включаются в том числе кредиты банков).

В соответствии с данными раздельного учета за 2015, 2016 гг. и Аудиторского заключения за 2015, 2016 гг. размер списания дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности составил 1 775 тыс. руб. и 941 тыс. руб. соответственно. В целом дебиторская задолженность на 01.01.2015 составляет 3 830 295 тыс. руб., на 01.01.2016 г. составляет 4 900 772 тыс. руб. на 31.12.2016 – 7 119 419 тыс. руб. Прирост дебиторской задолженности составляет 27,9% и 45,3% соответственно за 2015 и 2016 гг.

В соответствии с данными раздельного учета за 2017 г. и Аудиторского заключения за 2017 г. размер списания дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности составил 5 143 тыс. руб. В целом дебиторская задолженность на 01.01.2017 составила 7 119 419 тыс. руб. на 31.12.2017 г. – 6 847 388 тыс. руб. Снижение размеров дебиторской задолженности за 2017 г. составило 3,8%. Задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев – 12 614 тыс. руб., платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев – 7 106 805 тыс. руб. По данным Аудиторского заключения просроченная дебиторская задолженность на 01.01.2017 г. составляет 3 228 858 тыс. руб. Таким образом, сумма необходимых кредитных средств составила в 2017 г. 9 029 350‬ тыс. руб., как сумма дебиторской задолженности 7 119 419 тыс. руб. и кредитов банков в размере 1 909 931 тыс. руб. по данным Формы № П-2 (инвест).

На основе проведенного анализа, с учетом плановых договоров (отражены в представленных материалах с датой заключения декабрь 2017 г., заключены с ПАО «Сбербанк» от 12.2017 №5400/406 и №5400/407 на привлечение кредитов в размере 4 000 000 тыс. руб.) Исполнитель считает целесообразным принять величину процентов за кредит в размере 2 217 273 тыс. руб., на уровне, принятом РЭК-департаментом.

При этом Исполнителем отмечается отсутствие представляемой в РЭК – департамент информации о проводимой работе о взыскании дебиторской задолженности. Также в РЭК – департамент не представлено документальное подтверждение дефицита средств, полученных за счет осуществления регулируемой деятельности в течение предыдущего ретроспективного периода, расшифровка привлеченных кредитных средств по видам деятельности, справки из банков, подтверждающие целевое расходование кредитных ресурсов на инвестиционную программу с приложением реестров платежных поручений. Исполнитель рекомендует представлять указанные выше обосновывающие документы и материалы на очередной период регулирования.

1. **Анализ обоснованности принятых Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчет тарифов на 2018 гг. год долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности операционных расходов, уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
* уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных Основами ценообразования № 1178, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня подконтрольных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в пункте 38 Основ ценообразования № 1178 доли определяются в соответствии с методическими указаниями 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

* 2. **Индекс эффективности подконтрольных расходов**

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э определение индекса эффективности операционных расходов с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО согласно их рейтингам эффективности, распределяемым по фиксированным интервалам значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям № 421-э (далее - группы эффективности).

Показатель рейтинга эффективности определяется с учетом:

* 1. уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;
  2. натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

(1),

где:

 – значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

 – значения нормализованных удельных показателей

(2)

(3)

(4),

где:

, , , , ,  – коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с [приложением № 2](#Par482) к Методическим указаниям № 421-э.

, ,  – значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

(5)

(6)

(7),

где:

 - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО n за год i, в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в [приложении № 1](#Par169) к Методическим указаниям № 421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

 - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с [приложением № 4](#Par593) к Методическим указаниям № 421-э.

 - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

(8),

где:

, ,  – коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с [приложением № 5](#Par1091) к Методическим указаниям №421-э.

 – фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

 – фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

 – фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Индекс эффективности подконтрольных расходов заявлен ПАО «Россети Кубань» в размере 1% на каждый год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

По данным ПАО «Россети Кубань», в Методических указаниях 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 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2014 №421-э, коэффициенты нормализации определены только до 2013 года включительно, на последующие периоды коэффициенты нормализации в Методических указаниях №421-э отсутствуют.

ПАО «Россети Кубань» проведен анализ фактических операционных расходов за 2015-2016 гг. С учетом проведенного анализа, на основании пункта 13 Методических указаний №421-э базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (2018 год) сформирован ПАО «Кубаньэнерго» в соответствии с Методикой RAB (позднее – Методикой долгосрочной индексации) с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат), индекс эффективности заявлен в минимальном размере – 1% на каждый год периода регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Россети Кубань» на 2018-2022 годы были утверждены Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 N 62/2017-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии» (вместе с «Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год», «Необходимой валовой выручкой территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)», «Долгосрочными параметрами регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»).

РЭК-департаментом индекс эффективности подконтрольных расходов принят: в размере 1% на 2018 г., 1,5% - на 2019 г., 2% - на 2020 г., 2,5% - на 2021 г., 3% - на 2022 г. Расчеты и разъяснения в Экспертном заключении отсутствуют.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Методическими указаниями № 421-э регламентируется порядок определения значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (ОПР) и индекса эффективности ОПР территориальной сетевой организации.

Согласно п. 7 Методических указаний № 421-э расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

2) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением N 1 к Методическим указаниям № 421-э.

Согласно п.10. величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается по формулам (11) или (13) (в зависимости от выполнения заданного в пункте 10 условия) на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

 (10),

где:

 - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

- значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Таким образом, для расчета коэффициента изменения рейтинга ТСО необходимо определить значение рейтинга эффективности ТСО в 2012-2016 гг.

В соответствии с п. 8 Методических указаний № 421-э ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, рассчитанных по приведенным в пункте формулам.

Согласно разделу II. Методических указаний №421-э проведение сравнительного анализа ТСО осуществляется на основе собранных данных ФСТ России (п.5). Период сбора данных для определения базового уровня ОПР и индекса эффективности ОПР должен составлять не менее 3-х последних отчетных лет или всего срока существования ТСО, в случае если ТСО функционирует менее 3-х лет (п.6).

Коэффициенты нормализации должны определяться на основании анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с [приложением N 7](#sub_700) к настоящим Методическим указаниям, согласно которым приведенные в [приложении N 2](#sub_200) к Методическим указаниям коэффициенты нормализации  и  для i-го года рассчитываются на основании всего массива данных о приведенных удельных показателях TCO в году i, рассчитанных согласно [пункту 9](#sub_1009) настоящих Методических указаний.

В приложении №2 к Методическим указаниям № 421-э установлены значения коэффициентов нормализации только на 2012, 2013 годы. При этом при определении эффективного уровня ОПР на 2018 г. также должны учитываться коэффициенты нормализации за 2014-2016 гг. Исполнитель отмечает, что с 12 марта 2015 года вступило в силу постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». В соответствии с Постановление № 184 существенно изменился состав ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за счет исключения ТСО, не соответствующих критериям. При этом, в связи с упразднением ФСТ России (указ Президента Российской Федерации от 21.07.2015 № 373) отсутствует информация о составе ТСО, участвовавших в репрезентативной выборке ТСО при определении и установлении коэффициентов нормализации на период 2012-2013 гг., в отношении которых осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии. ФАС России (приемник ФСТ России) не изменял коэффициенты нормализации с учетом изменения субъектного состава ТСО, осуществляющих регулируемый вид деятельности.

Отсутствие установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг. ведет к искажению определения рейтинга организации, так как изменился состав регулируемых ТСО и фактические приведенные удельные показателиза 2014-2016 гг. (а следовательно, фактические расходы и натуральные показатели организации) сравниваются с неизменными с 2013 года приведенными удельными показателями (а следовательно, расходами и натуральными показателями) иных ТСО, в отношении которых ранее осуществлялось государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, включая организации, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184. Таким образом, удельные показатели иных ТСО, а, следовательно, и утвержденные коэффициенты нормализации  и  на 2012-2013 годы при их применении будут неизбежно приводить к некорректному определению базового уровня подконтрольных расходов ТСО. Применении указанных показателей на долгосрочный период регулирования в большинстве случаев может повлечь за собой образование значительного объема экономически обоснованных расходов, неучтенных при тарифном регулировании. В последующем данные расходы при учете в тарифах на услугах по передаче электрической энергии приведут к существенному росту тарифов на услуги по передаче электрической энергии или банкротству ТСО, что снизит надежность энергоснабжения потребителей.

Определенный Методическими указаниями № 421-э порядок расчета приведенных показателей ТСО n в году i , , , характеризующих отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети, не содержит указаний на использование в расчетах значений экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов только в отношении ТСО, действующих на территории только одного субъекта Российской Федерации.

Применяемые при расчетах «Коэффициент приведения затрат по уровню цен», «Коэффициент приведения затрат по климатическим условиям», определяемые в отношении конкретного субъекта Российской Федерации, свидетельствуют о приведении значений фактических операционных, подконтрольных затрат ТСО (на основе собранных данных ФСТ России), действующих на всей территории Российской Федерации, к условиям конкретного субъекта Российской Федерации. В противном случае происходит задвоение учета условий конкретного субъекта Российской Федерации, так как ТСО несут затраты уже в условиях субъекта и приведение их затрат по уровню цен и по климатическим условиям было бы не обосновано.

Кроме того, в приложении № 4 к указанным Методическим указаниям отсутствовали коэффициенты приведения затрат по уровню цен (коэффициент С) по регионам в 2014-2016 гг. (представлены только за 2012-2013 гг.).

Указанный коэффициент С используется для расчета приведенных удельных показателейсогласно формулам (5), (6), (7) соответственно.

На основании изложенного, Исполнитель считает, что применение метода сравнения аналогов при расчете базового уровня ОПР в отсутствие в Методических указаниях №421-э установленных коэффициентов нормализации за 2014-2016 гг., коэффициентов приведения затрат по уровню цен за 2014-2016 гг. ведут к искажению эффективного уровня ОПР - - на 2018 год, следовательно, к искажению базового уровня ОПР - , определяемого в соответствии с п.9 Методических указаний №421-э по формуле (9):

 (9),

Определением Верховного суда РФ по делу №20-АПГ1б-15 от 17 ноября 2016 г. подтверждена правомерность действий Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан по неприменению при расчете ОПР для АО «Дагестанская сетевая компания» на 2016 год метода сравнения аналогов, в том числе в связи с отсутствием в приложении № 2 к Методическим указаниям № 421-э необходимых для расчета по формуле коэффициентов нормализации, равно как в приложении № 4 к указанными Методическим указаниям - коэффициентов приведения затрат по уровню цен. Как указывает Служба по тарифам, использование метода сравнения аналогов в таком случае привело бы к недополучению обществом значительной части необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет базового уровня подконтрольных расходов в целом произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Таким образом, судебным органом установлена правомерность неприменения метода сравнения аналогов при отсутствии установленных в Методических указаниях №421-э значений коэффициентов: и , коэффициента .

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов. Учитывая, что индекс эффективности рассчитывается с учетом рейтинга эффективности ТСО, который как указано выше, некорректно применять в действующей редакции Методических указаний № 421-э, а также тот факт, что Основами ценообразования № 1178 не предусмотрен иной алгоритм (вариант) определения индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов, Исполнитель считает целесообразным устанавливать и применять индекс в размере 1% как наименьшее значение.

* 2. **Показатели уровня надежности и качества**

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций.

В соответствии с п. 4.2.1. 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 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими 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.

Приказом Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 утверждены базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На долгосрочный период 2018-2022 ПАО «Россети Кубань» были предложены следующие показатели надежности и качества услуг:

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 4,5832 | 4,5145 | 4,4467 | 4,3800 | 4,3143 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,0570 | 1,0411 | 1,0255 | 1,0101 | 0,9950 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,009 | 1 | 1 | 1 | 1 |

В составе документов, предоставленных в РЭК - департамент, ПАО «Россети Кубань» были направлены материалы, обосновывающие предлагаемые на долгосрочный период регулирования 2018-2022 плановые величины показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг:

* Сведения о фактических значениях показателей надежности и качества товаров (услуг) за 2016 год по формам 1.1, 1.2, 6.1 - 6.3, 7.1, 7.2, 8.1, 8.3 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций и по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.
* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2016 год;
* Расчёт показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии за 2016 год;
* Расчет значения индикатора информативности за 2016 год;
* Расчет значения индикатора исполнительности за 2016 год;
* Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2016 год;
* Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации на 2016 г. по филиалам, включая количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения;
* Предложения сетевой организации по плановым показателям надежности и качества услуг с указанием мероприятий, направленных на улучшение показателей надежности и качества, а именно:
* разработка противоаварийных мероприятий;
* организация контроля за своевременным рассмотрением заявок на технологическое присоединение, в том числе автоматизация деятельности по технологическому присоединению;
* актуализация спроса на технологическое присоединение по ранее заключенным договорам;
* обеспечение соблюдения сроков исполнения предупреждений ФАС России и ее территориальных органов в части технологического присоединения.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 N 62/2017-э были утверждены следующие показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг:

| Показатель | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час | 4,5832 | 4,5145 | 4,4467 | 4,3800 | 4,3143 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт. | 1,0570 | 1,0411 | 1,0255 | 1,0101 | 0,9950 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,009 | 1 | 1 | 1 | 1 |

Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении РЭК – департамента №134-э от 20.12.2017 года не отражен анализ заявленных ПАО «Россети Кубань» показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, документы, предоставленные ПАО «Россети Кубань» для обоснования плановых показателей на 2018-2022 годы, указаны.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК – департамент для обоснования заявленных показателей надежности и качества услуг, Исполнитель отмечает следующее:

* РЭК – департаментом показатели уровня надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. утверждены на уровне заявленных ПАО «Россети Кубань»;
* в составе материалов предложения ПАО «Россети Кубань» представлены обосновывающие документы, в том числе различные журналы учета текущей информации, индикаторы учета показателей, расчеты и фактические параметры показателей за 2016 год и расчетные значения на 2018-2022 гг.;
* в Протоколе РЭК - департамента от 2018 г. приведено описание заявленных ПАО «Россети Кубань» материалов и показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг (соответствует описанию, прилагаемому сетевой организацией при подаче заявки), однако собственный расчет РЭК - департамента не отражен.
* ПАО «Россети Кубань» на период 2018-2022 г. утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

Исполнитель отмечает, что ежегодное улучшение показателей надежности и качества, заявленных ПАО «Россети Кубань» и утвержденных РЭК – департаментом, составляет от 0,89% до 1,5%.

| **Год** | **Установленные параметры** | **Изменение относительно предыдущего периода, %** |
| --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | | |
| 2018 | 4,5832 | х |
| 2019 | 4,5145 | -1,50% |
| 2020 | 4,4467 | -1,50% |
| 2021 | 4,3800 | -1,50% |
| 2022 | 4,3143 | -1,50% |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | | |
| 2018 | 1,009 | х |
| 2019 | 1 | -0,89% |
| 2020 | 1 | 0% |
| 2021 | 1 | 0% |
| 2022 | 1 | 0% |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | | |
| 2018 | 1,0570 | х |
| 2019 | 1,0411 | -1,50% |
| 2020 | 1,0255 | -1,50% |
| 2021 | 1,0101 | -1,50% |
| 2022 | 0,9950 | -1,49% |

Исполнителем проведен анализ показателей надежности и качества за предыдущие периоды (2012-2017 гг.) Приказом Региональной энергетической комиссии – департаментом цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 №59/2012-э «О переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала и установлении долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кубаньэнерго» утверждены долгосрочные параметры регулирования, в том числе уровень надежности реализуемых товаров и услуг и уровень качества реализуемых товаров и услуг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Год** | **Утвержденный уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | **Утвержденный уровень качества реализуемых товаров и услуг** |
| 2012 | 0,0999 | 1,0102 |
| 2013 | 0,0984 | 1,0102 |
| 2014 | 0,0969 | 1,0102 |
| 2015 | 0,0954 | 1,0102 |
| 2016 | 0,0940 | 1,0102 |
| 2017 | 0,0926 | 1,0102 |

Исполнитель отмечает, что фактическая динамика указанных показателей отражает положительные результаты функционирования электросетевой организации в части обеспечения уровня надежности оказываемых услуг. По данным годовых отчетов ПАО «Кубаньэнерго» за рассматриваемый период ежегодно достигает плановых значений уровня надежности и качества.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Утвержденный уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | **Фактический уровень надежности реализуемых товаров и услуг** | **Утвержденный уровень качества реализуемых товаров и услуг** | **Фактический уровень качества реализуемых товаров и услуг** |
| 2012 | 0,0999 | 0,0888 | 1,0102 | 1,0014 |
| 2017 | 0,0926 | 0,0085 | 1,0102 | 0,8574 |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что фактическая динамика показателей (в соответствии с годовым отчетом ПАО «Кубаньэнерго» за 2016 г.) также отражает положительные результаты функционирования электросетевой организации в части обеспечения уровня надежности оказываемых услуг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2014 год**  **факт** | **2015 год**  **факт** | **2016 год**  **Факт** |
| Количество технологических нарушений, шт. | 4 144 | 2359 | 2 351 |
| Показатель удельной аварийности,  аварии, шт./1000 у. е. | 6,71 | 3,68 | 3,62 |
| Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, ч. | 5,05 | 4,57 | 4,26 |

Также Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями действующих нормативных правовых актов в сфере регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии предусмотрено применение понижающих коэффициентов, применяемых к НВВ электросетевой организации на очередной период регулирования, в случае недостижения плановых значений рассматриваемых показателей. Улучшение фактических значений показателей подтверждается наличием положительных корректировок НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг. Данные положения подтверждают позицию Исполнителя о планировании ПАО «Россети Кубань» работы в обеспечении надежности передачи электроэнергии, включая снижение технологических нарушений, аварийности, а также сокращение средней длительности перерывов электроснабжения потребителей, качества исполнения договоров и рассмотрения заявок об осуществлении технологического присоединения заявителей.

С учетом отмеченного, а также представленных ПАО «Россети Кубань» в РЭК – департамента Краснодарского края пакета обосновывающих материалов в целях обоснования показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, Исполнитель считает обоснованными принятые РЭК – департаментом Краснодарского края показатели.

1. **Экспертиза расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в расчетах необходимой валовой выручки на 2017 г.**

В соответствии с Методическими указаниями № 228-э, определение необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования, принимаемой к расчету при установлении тарифов, осуществляется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

* 1. базовый уровень операционных расходов;
  2. индекс эффективности операционных расходов;
  3. размер инвестированного капитала;
  4. чистый оборотный капитал;
  5. норма доходности инвестированного капитала;
  6. срок возврата инвестированного капитала;
  7. коэффициент эластичности подконтрольных операционных расходов по количеству активов;
  8. уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
  9. уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Размер инвестированного капитала устанавливается регулирующими органами при переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала с учетом результатов независимой оценки стоимости активов регулируемой организации, а также с учетом физического, морального и внешнего износа активов, применяемых для осуществления регулируемой деятельности.

Норма доходности инвестированного капитала учитывает норму доходности на капитал, инвестированный до перехода к установлению тарифов методом доходности инвестированного капитала.

База инвестированного капитала определяется на начало каждого следующего после первого применения метода доходности инвестированного капитала года регулирования как стоимость активов в эксплуатации, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, накопленных с момента перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала с учетом изменения состава и стоимости таких активов, в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета (далее – Правила).

В необходимую валовую выручку регулируемой организации на первый долгосрочный период регулирования включается возврат инвестированного капитала, рассчитываемый по следующей формуле:

ВКi = ВКР + ВКБi,

где:

i – номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3…

ВКi – возврат на инвестированный капитал в году i;

ВКР – возврат на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:



РИК – размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с Правилами;

ИИК – физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с правилами определения стоимости активов и размера инвестированного капитала и ведения их учета;

СВК – срок возврата инвестированного капитала, устанавливаемый в соответствии с Правилами;

ВКБi – возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования:

,

где:

ПИКi - первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, определяемая на начало расчетного года i в соответствии с Правилами.

В течение периода регулирования ежегодно проводится корректировка первоначальной и остаточной стоимости базы инвестированного капитала с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов.

В соответствии с п. 74 Методических указаний № 228-э, остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования на начало каждого i+1 года первого долгосрочного периода регулирования определяется как:

base_1_179106_508, где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 1, 2, 3...;

РИК – размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования;

base_1_179106_509 – остаточная стоимость, соответствующая фактическому за год j списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, учтенная при утверждении размера инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с Методическими указаниями № 228-э, а также остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала, который был возвращен в полном объеме; определяется для j = 1..k, где k - текущий год периода регулирования;

ИИК – физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования.

Срок возврата инвестированного капитала регулируемой организации составляет 35 лет.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. заявлена величина возврата инвестированного капитала в размере 2 710 224,92 тыс. руб., дохода на инвестированный капитал – 5 179 555,76 тыс. руб. В обоснование заявленных величин представлены:

* Пояснительная записка;
* Расчет скорректированной величины возврата на инвестированный капитал, включаемой в необходимую валовую выручку на 2017 г.;
* Расчет скорректированной величины дохода на инвестированный капитал, включаемой в необходимую валовую выручку на 2017 г.

Также ПАО «Россети Кубань» в соответствии с п.76-78 Методических указаний № 228-э реестры формирования базы инвестированного капитала за 2015 г. направлены в РЭК – департамент письмом от 28.04.2016 №КЭ/004/488.

**Расчет возврата инвестированного капитала ПАО «Россети Кубань» на 2017 год**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Значение 2017 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Скорректированный возврат на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования:** | **1 603 793,84** |
| 1.1 | Остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования | 9 248 320,12 |
| 1.1.1 | Размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования | 20 643 000,00 |
| 1.1.2 | Остаточная стоимость, соответствующая фактическому списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, учтенная при утверждении размера инвестированного капитала на начало первого долгосрочного периода регулирования (2011-2015 гг.) | 1 771 916,81 |
| 1.1.3 | Физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования, % | 66,38% |
| 1.1.4 | Срок возврата инвестированного капитала, лет | 35 |
| **2** | **Скорректированный возврат на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования** | **1 106 431,08** |
| 2.1 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало 2017 г. | 38 725 087,82 |
| 2.1.1 | Скорректированная стоимость объектов, введенных в эксплуатацию | 38 806 357,80 |
| 2.1.1.1 | Стоимость ввода объектов в эксплуатацию (2011-2016 гг.) | 46 303 871,27 |
| 2.1.2.2 | Поступления средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение объектов (2011-2016 гг.) | 7 497 513,46 |
| 2.1.3 | Первоначальная стоимость базы инвестированного капитала, соответствующая фактическому списанию (выбытию) до установленного срока их использования активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (2011-2015 гг.) | 81 269,98 |
| **3** | **Скорректированный возврат на инвестированный капитал** | **2 710 224,92** |

**Расчет дохода на инвестированный капитал ПАО «Россети Кубань» на 2017 г.**

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Значение 2017 год, тыс. руб** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Скорректированный доход на капитал, инвестированный до начала первого периода регулирования** | **1 017 315,21** |
| 1.1 | Остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование по методу доходности инвестированного капитала, с учетом начисленного возврата и выбытия объектов до окончания срока использования | 9 248 320,12 |
| 1.2 | Норма доходности капитала, созданного до перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на 2017 год, % | 11,00% |
| **2** | **Скорректированный доход на капитал, инвестированный после начала первого периода регулирования** | **4 162 240,54** |
| 2.1 | Скорректированная остаточная стоимость базы инвестированного капитала | 36 387 265,09 |
| 2.1.1 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала | 38 725 087,82 |
| 2.2 | Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, установленная на 2017 год, % | 11,00% |
| 2.3 | Величина чистого оборотного капитала | 1 451 285,32 |
| 2.4 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало 2012 года долгосрочного периода регулирования / СВК | 54 403,28 |
| 2.5 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало 2013 года долгосрочного периода регулирования /СВК | 174 392,08 |
| 2.6 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало 2014 года долгосрочного периода регулирования /СВК | 246 190,58 |
| 2.7 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало 2015 года долгосрочного периода регулирования /СВК | 842 837,94 |
| 2.8 | Скорректированная первоначальная стоимость базы инвестированного капитала регулируемой организации на начало 2016 года долгосрочного периода регулирования /СВК | 1 019 998,86 |
| **3** | **Скорректированный доход на инвестированный капитал** | **5 179 555,76** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Доход на инвестированный капитал и возврат инвестированного капиталана 2017 г. приняты РЭК - департаментом на основании инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2016-2020 гг., утвержденной приказом Минэнерго РФ от 22.12.2016 №1388, в размере:

* возврат инвестированного капитала – 2 710 224,92 тыс. руб.;
* доход на инвестированный капитал – 5 179 555,76 тыс. руб.

**Расчет возврата и дохода на капитал на 2017 г.**

| **№ п/п** | **Параметры** | **Ед. изм.** | **Значение  на 2017 г.** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ВОЗВРАТ И ДОХОД НА КАПИТАЛ** | | **тыс. руб** | **7 889 780,7** |
| ***Параметры для расчета возврата капитала*** | | | |
| 1.1. | Первоначальная стоимость инвестированного капитала - ПИК | тыс. руб | 38 725 087,8 |
| 1.2. | Расходы на финансирование инвестиционной программы (с НДС) | тыс. руб | 9 246 715 |
| 1.3. | Стоимость фактически введенных объектов в каждом году | тыс. руб | 9 446 544 |
| **2.** | **Расчет возврата капитала, в том числе** | **тыс. руб** | **2 710 224,9** |
| 2.1. | Возврат «старого» капитала | тыс. руб | 1 603 793,8 |
| 2.2. | Возврат «новых» инвестиций (согласно ИПР) | тыс. руб | 1 106 431,1 |
| ***Параметры для расчета дохода на капитал*** | | | |
| 3.1. | Остаточная величина инвестированного капитала - ОИК | тыс. руб | 36 387 265,1 |
| 3.2. | Чистый оборотный капитал - ЧОК | тыс. руб | 1 451 285,3 |
| 3.3. | Норма доходности на "старый" капитал | % | 11,0% |
| 3.4. | Норма доходности на "новый" капитал | % | 11,0% |
| 3.5. | Региональный коэффициент доходности | % |  |
| **4.** | **Расчет дохода на капитал, в том числе:** | **тыс. руб** | **5 179 555,8** |
| 4.1. | доход на "старый" капитал | тыс. руб | 1 017 315,2 |
| 4.2. | доход на "новый" капитал и оборотный капитал | тыс. руб | 4 162 240,5 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов и расчета величин возврата инвестированного капитала и дохода на инвестированный капитал, предоставленных ПАО «Россети Кубань», Исполнитель отмечает следующее. 2017 г. является последним годом первого долгосрочного периода регулирования ПАО «Россети Кубань» 2011-2017 гг.

Величина возврата и дохода на капитал принята РЭК – департаментом в соответствии с заявленным ПАО «Россети Кубань» уровнем.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Параметры** | **Ед. изм.** | **Заявлено ПАО «Кубаньэнерго»** | **Принято РЭК - департаментом** |
| **Возврат капитала, в том числе** | **тыс. руб.** | **2 710 224,92** | **2 710 224,9** |
| Возврат «старого» капитала | тыс. руб. | 1 603 793,84 | 1 603 793,8 |
| Возврат «новых» инвестиций (согласно ИПР) | тыс. руб. | 1 106 431,08 | 1 106 431,1 |
| **Доход на капитал, в том числе:** | **тыс. руб.** | **5 179 555,76** | **5 179 555,8** |
| доход на "старый" капитал | тыс. руб. | 1 017 315,21 | 1 017 315,2 |
| доход на "новый" капитал и оборотный капитал | тыс. руб. | 4 162 240,54 | 4 162 240,5 |

Исполнитель отмечает, что согласно Приказу РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 12.10.2012 № 59/2012-э (ред. от 15.02.2017) «О переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ОАО «Кубаньэнерго» с применением метода доходности инвестированного капитала и установлении долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кубаньэнерго» на последний год долгосрочного периода регулирования норма доходности на «старый» (инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала) капитал составляет 11%. Норма доходности на «новый» капитал составляет 11% на все года долгосрочного периода регулирования.

Размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования, составляет 20 643,00 млн руб.

Физический износ инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования (ИИК) составляет 66,38%. Стоимость фактически введенных объектов за 2013-2015 гг. подтверждается данными «Отчетов об исполнении инвестиционной программы» за 2013-2015 гг.: 5 189 492,78 тыс. руб., 22 084 232,13 тыс. руб., 8 580 046,31 тыс. руб. соответственно.

Величина чистого оборотного капитала по годам долгосрочного периода представлена в таблице далее.

|  |  |
| --- | --- |
| Чистый оборотный капитал (ЧОК) | млн руб. |
| 2012 | 908,53 |
| 2013 | 1 039,08 |
| 2014 | 1 169,83 |
| 2015 | 1 290,27 |
| 2016 | 1 379,55 |
| 2017 | 1 451,29 |

Утвержденные РЭК – департаментов размеры возврата капитала и дохода на капитал за 2011-2016 гг. представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Утверждено РЭК- департаментом | | | | | |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
| Возврат капитала | 1 754 383,5 | 1 809 754,8 | 1 882 037,6 | 2 518 928,1 | 1 883 713,5 | 2 540 180,0 |
| *изменение, %* |  | *3,2%* | *4,0%* | *33,8%* | *-25,2%* | *34,8%* |
| Доход на капитал | 1 327 991,7 | 530 469,2 | 771 018,2 | 3 489 592,3 | 1 237 816,9 | 3 696 670,4 |
| *изменение, %* |  | *-60,1%* | *45,3%* | *352,6%* | *-64,5%* | *198,6%* |

В случае регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии с применением метода доходности инвестированного капитала Исполнитель рекомендует предоставлять регулятору не только отдельными письмами, но и в пакете обосновывающих документов к тарифному делу реестр формирования базы инвестированного капитала, реестры выбытия активов из базы «старого» и «нового» капитала за все года долгосрочного периода регулирования, ведомость движения «старого» инвестированного капитала, ведомость движения базы инвестированного капитала.

1. **Экспертиза обоснованности расчета расходов на компенсацию потерь, учтенных Региональной энергетической комиссией – департаментом цен и тарифов Краснодарского края в необходимой валовой выручке ПАО «Россети Кубань» на 2017 и 2018 гг.**

Согласно пункту 81 Основ ценообразования № 1178 в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в порядке, определенном методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, учитываются расходы на оплату величины потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемой в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования № 1178.

Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка (территория Краснодарского края и Республики Адыгея отнесена к ценовым зонам, согласно Приложения № 1к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) , - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На 2017 г. ПАО «Россети Кубань» величина расходов на компенсацию потерь заявлена в размере 8 044 329,10 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет затрат на покупку потерь на 2017 г. (по полугодиям);
* Акты расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой исполнителем в целях компенсации потерь электроэнергии за 2015 год.

По данным пояснительной записки, расчет объема потерь произведен на основании нормативной величины потерь 12,65%, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 29.03.2012 №127 и составил 2 845,65 млн. кВтч.

Нерегулируемая цена на электроэнергию в целях компенсации потерь на 2017 г. определена на уровне 2 579,64 руб./МВтч с учетом прогнозного роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в 2017 г. – 108,5% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2017-2018 гг. Минэкономразвития РФ.

Сбытовая надбавка ГП ОАО «Кубаньэнергосбыт» учтена на 2017 г. на уровне 243,83 руб./МВтч с учетом роста ИПЦ на 105,8% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2017-2018 гг. Минэкономразвития РФ.

Ставка оплаты услуг ОАО «АТС», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», ЗАО «ЦФР» в среднем на 2017 г. составит 3,41 руб./МВтч и определена с учетом роста цен на электроэнергию на оптовом рынке в 2017 г. 108,5% с 01.07.2016 г. в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 г. и плановый период 2017-2018 гг. Минэкономразвития РФ.

**Расчет затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год | | | Предложение ПАО «Россети Кубань» на 2017 г. | | | Изменение заявка на 2017 г./ТБР на 2016 г. |
| 1 полуг. | 2 полуг. | 2016 год | 1 полуг. | 2 полуг. | 2017 год |
|
| Объем потерь, млн. кВтч | 1 374,966 | 1 381,264 | 2 756,23 | 1 431,067 | 1 414,584 | 2 845,651 | *3,2%* |
| Средняя цена на покупку потерь электроэнергии, руб./МВтч, в том числе | 2 566,348 | 2 373,407 | 2 469,657 | 2 715,333 | 2 939,738 | 2 826,886 | *14,5%* |
| средневзвешенная цена на ЭЭ (ЭМ) | 2 109,85 | 2 133,13 | 2 121,51908 | 2 475,06 | 2 685,44 | 2 579,64 | *21,6%* |
| сбытовая надбавка | 453,44000 | 237,00 | 344,97270 | 237,00000 | 250,74600 | 243,83319 | *-29,3%* |
| инфраструктурные  составляющие цены | 3,05600 | 3,27394 | 3,16522 | 3,27394 | 3,55222 | 3,41228 | *7,8%* |
| **Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, тыс. руб.** | **3 528 640,46** | **3 278 302,25** | **6 806 942,71** | **3 885 823,97** | **4 158 505,12** | **8 044 329,10** | ***18,2%*** |

На 2018 г. ПАО «Россети Кубань» величина расходов на компенсацию потерь заявлена в размере 8 786 555,25 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год ПАО «Россети Кубань» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет затрат на покупку потерь на 2018 г.;
* Акты приема-передачи электроэнергии, приобретаемой ПАО «Кубаньэнерго» в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях, от ОАО «Кубаньэнергосбыт» за 2016 год.

По данным Пояснительной записки, расчет расходов произведен исходя из величины потерь в размере 2 802,69 (11,97%) с разделением на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь у гарантирующих поставщиков ОАО «Кубаньэнергосбыт» и АО «НЭСК» в соответствии с заключенными договорами купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь.

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) сформирована в соответствии с фактической динамикой роста цен на оптовом рынке за 2016 г. и 11 месяцев 2017 г. с учетом индексации в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 гг. Минэкономразвития России.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков приняты на 1 полугодие 2018 г. – на уровне 2 полугодия 2017 г., на 2 полугодие 2018 г. – с учетом роста в соответствии с ИПЦ на 4% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 гг. Минэкономразвития России.

|  | Утв. 2017 г. | Предложение ПАО «Россети Кубань»  на 2018 г |
| --- | --- | --- |
| Объем потерь, млн. кВтч,  в том числе | 2 915,06 | 2 802,69 |
| ОАО «Кубаньэнергосбыт» | 2 915,06 | 2 801,9 |
| АО «НЭСК» |  | 0,79 |
| Средняя цена на покупку потерь  электроэнергии, руб./МВтч,  в том числе |  | 3 135,04 |
| средневзвешенная цена  на ЭЭ (ЭМ) |  | 2 845,83 |
| сбытовая надбавка ОАО  «Кубаньэнергосбыт» |  | 286,07 |
| сбытовая надбавка АО «НЭСК» |  | 646,57 |
| инфраструктурные  составляющие цены |  | 3,05 |
| **Стоимость электроэнергии,**  **приобретаемой в целях**  **компенсации потерь, тыс. руб.** | **7 601 924,99** | **8 786 555,25** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

На 2017 год величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань», составила 7 601 924,99 тыс. руб.

Данная величина определена исходя из объема потерь 2 915,06 млн. кВтч, прогнозной стоимости электрической энергии в соответствии с информацией «Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 28.11.2016» публикуемой на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» во исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, с учетом регулируемой стоимости инфраструктурных услуг, в т.ч. оплата услуг ОАО «АТС» и ОАО «СО ЕЭС», а также с учетом величин сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | План на 2017 г. |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 23 044,0 |
| Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии | % | 12,65% |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 2 915,1 |
| Тариф покупки потерь, в том числе: | руб/МВтч | 2 607,8 |
| цена на покупку | руб/МВтч | 2 398,0 |
| сбытовая надбавка | руб/МВтч | 206,8 |
| инфраструктурные платежи | руб/МВтч | 3,0 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **7 601 925,0** |

На 2018 год величина расходов, принятая РЭК - департаментом в расчет НВВ ПАО «Россети Кубань», составила 7 711 782,51 тыс. руб.

Данная величина рассчитана с учетом объемов технологического расхода электроэнергии (мощности) - потерь в электрических сетях ПАО «Россети Кубань» на 2018 год в объеме 2 458,50 млн. кВтч, установленном приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017 №1613/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» по уровню потерь 10,5%, который является долгосрочным параметром регулирования и определен РЭК - департаментом в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674, в том числе:

- 2 457,71 млн. кВтч покупка у ПАО «ТНС энерго Кубань»,

- 0,79 млн. кВтч покупка у АО «НЭСК».

Также расчет величины произведен исходя из прогнозной стоимости электрической энергии в соответствии с информацией «Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2018 год по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 28.11.2017» публикуемой на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» во исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24, с учетом регулируемой стоимости инфраструктурных услуг, в т.ч. оплата услуг АО «АТС» и АО «СО ЕЭС», а также с учетом величин сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п.2 ст. 32 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ   
«Об электроэнергетике» предоставленные советом рынка данные о нерегулируемых прогнозных свободных ценах на электрическую энергию (мощность) являются официальным источником информации, используемой субъектами оптового и розничных рынков для прогнозирования объема и стоимости электрической энергии (мощности), а также официальным источником информации, используемой при государственном регулировании цен (тарифов).

Расчет стоимости потерь электрической энергии и мощности, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии и мощности производится по формуле 15.21 Методических указаний № 20-э/2 исходя из стоимости единицы электрической энергии за 1 МВт\*ч; стоимости единицы электрической расчетной мощности; объема потерь электрической энергии в сети, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности); объема потерь электрической мощности в сети, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности); сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и стоимости услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей.

На 2017 год Исполнителем произведен расчет расходов на компенсацию потерь с учетом следующих данных.

Потери электроэнергии и мощности приняты Исполнителем исходя из параметров Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП и составляют:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 1 полугодие 2017 г. | 2 полугодие 2017 г. | 2017 год |
| 1. | Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч. | 1 444,79 | 1 470,28 | 2 915,06 |
| 2. | Потери мощности | МВт | 407,06 | 406,34 | 406,70 |

Цена на электрическую энергию и мощность приняты в соответствии с «Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по субъектам Российской Федерации с выделением сценариев и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 28.11.2016», что соответствует Прогнозу, учтенному решением РЭК – департамента, и составляют:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **1 полугодие 2017 г.** | **2 полугодие 2017 г.** | **2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию | руб./МВтч | 1 465,00 | 1 549,00 | 1 507,37 |
| 2. | Свободная (нерегулируемая) цена на мощность | руб./МВт в месяц | 554 191 | 569 149 | 561 663 |

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2016 N 54/2016-э «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии» установлены сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Кубаньэнергосбыт» на 1 полугодие в размере 237,00 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие – 177,42 руб./МВт\*ч.

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей складывается из стоимости услуг коммерческого оператора ОАО «АТС», за комплексную услугу АО «ЦФР», а также стоимости услуг ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»:

* услуги коммерческого оператора ОАО «АТС» утверждены приказом   
  ФАС России от 28.12.2015 N 1349/15 на 2016 г. На период с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года тариф на услуги коммерческого оператора принят на уровне 2 полугодия 2016 г. в размере 1,110 руб./МВт\*ч, с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года – 1,162 руб./МВт\*ч (ставка на 1 полугодие с учетом ИПЦ 4,7% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (24.11.2016 г);
* стоимость комплексной услуги АО «ЦФР» согласно протоколу от 23.03.2016 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» составляет на 1 полугодие 2017 г. 0,318 руб./МВт\*ч. На второе полугодие 2017 г. размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» – 0,333 руб./МВт\*ч (стоимость за 1 полугодие с учетом ИПЦ 4,7% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (24.11.2016 г);
* предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы», утвержден приказом ФАС России от 25.12.2015 N 1348/15, на период с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года в размере 1,639 руб./МВт\*ч, с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года – 1,716 руб./МВт\*ч (1,639 руб./МВт\*ч, умноженный на ИПЦ 4,7% в соответствии с Прогнозом социально экономического развития на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (24.11.2016 г).

Учитывая все составляющие, стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, сформирована Исполнителем на 1 полугодие 2017 года в размере – 2 641,9 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие 2017 года – 2 673,4 руб./МВт\*ч. Средневзвешенная прогнозируемая цена на покупку потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на 2017 год составит – 2 657,8 руб./МВт\*ч.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2017 год** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| 1 | Объем потерь | млн. кВтч | 1 444,79 | 1 470,28 | 2 915,06 |
| 2 | Тариф покупки потерь электроэнергии | руб./МВтч | 2641,9 | 2673,4 | 2657,8 |
| 2.1. | Средневзвешенная покупки с ОРЭ | руб./МВтч | 2401,84 | 2492,77 | 2447,70 |
| 2.2. | Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 237,00 | 177,42 | 206,95 |
| 2.3. | ставка АТС, ОДУ, АО «ЦФР» | руб./МВтч | 3,07 | 3,21 | 3,14 |
| **3** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **3 816 986,85** | **3 930 641,67** | **7 747 628,52** |

Таким образом, плановые затраты на покупку потерь электрической энергии, по расчету Исполнителя, в 1 полугодии 2017 года составили –   
3 816 986,85 тыс. рублей, на 2 полугодие 2017 года – 3 930 641,67 тыс. рублей, всего за 2017 год – 7 747 628,52 тыс. рублей, что на 1,9% или 145 703,53 тыс. руб. выше принятой РЭК – департаментом величины.

При этом, согласно п. 42 Методических указаний № 228-э производится корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, учитываемая при установлении НВВ на 2019 г. Расчет данной корректировки произведен в отчете по этапу 1.1.2 в разделе 5.1.

На 2018 год Исполнителем произведен расчет расходов на компенсацию потерь с учетом следующих данных.

Потери электроэнергии и мощности приняты Исполнителем исходя из параметров Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП и составляют:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 1 полугодие 2018 г. | 2 полугодие 2018 г. | 2018 год |
| 1. | Потери электроэнергии в сети | млн. кВтч. | 1 204,46 | 1 254,04 | 2 458,50 |
| 2. | Потери мощности | МВт | 308,21 | 314,85 | 311,53 |

Цена на электрическую энергию и мощность приняты в соответствии с «Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2018 год по субъектам Российской Федерации с выделением сценариев и исходные данные для построения прогнозов по состоянию на 01.11.2017 г.»:

| **№ п/п** | **Показатель** | **Единицы измерения** | **1 полугодие 2018 г.** | **2 полугодие 2018 г.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию | руб./МВтч | 1 562,0 | 1 585,0 | 1 573,73 |
| 2. | Свободная (нерегулируемая) цена на мощность | руб./МВт в месяц | 679 595 | 684 899 | 682 275 |

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2017 № 65/2017-э «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии» установлены сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «ТНС энерго Кубань» на 1 полугодие в размере 177,42 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие – 347,92 руб./МВт\*ч.

Приказом РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2017 № 61/2017-э «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии» установлены сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «НЭСК» на 1 полугодие в размере 571,72 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие – 350,59 руб./МВт\*ч.

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей складывается из стоимости услуг коммерческого оператора АО «АТС», за комплексную услугу АО «ЦФР», а также стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы»:

* услуги коммерческого оператора АО «АТС» утверждены приказом   
  ФАС России 12.12.2017 № 1671/17 на 2018 г. На период с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года тариф на услуги коммерческого оператора установлен в размере 1,077 руб./МВт\*ч, с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года – 1,121 руб./МВт\*ч;
* стоимость комплексной услуги АО «ЦФР» согласно протоколу № 7/2017 от 17.04.2017 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» составляет на 2018 г. 0,333 руб./МВт\*ч;
* предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы», утвержден приказом ФАС России от 14.12.2017 № 1681/17 на 2018 год в размере 1,363 руб./МВт\*ч.

Учитывая все составляющие, стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, сформирована Исполнителем на 1 полугодие 2018 года в размере – 2 785,72 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие 2018 года – 2 967,48 руб./МВт\*ч. Средневзвешенная прогнозируемая цена на покупку потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на 2018 год составит – 2 878,44 руб./МВт\*ч.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. изм.** | **План на 2018 год** | | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| 1 | Объем потерь | млн. кВтч | 1 204,46 | 1 254,04 | 2 458,50 |
| 2 | Тариф покупки потерь электроэнергии | руб./МВтч | 2 785,72 | 2 967,48 | 2 878,44 |
| 2.1. | Средневзвешенная покупки с ОРЭ | руб./МВтч | 2 605,40 | 2 616,74 | 2 611,19 |
| 2.2. | Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 177,55 | 347,92 | 264,45 |
| 2.3. | ставка АТС, ОДУ, АО «ЦФР» | руб./МВтч | 2,77 | 2,82 | 2,80 |
| **3** | **Затраты на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **3 355 285,33** | **3 721 354,28** | **7 076 639,61** |

Таким образом, плановые затраты на покупку потерь электрической энергии, по расчету Исполнителя, в 1 полугодии 2018 года составили –   
3 355 285,33 тыс. рублей, на 2 полугодие 2018 года – 3 721 354,28 тыс. рублей, всего за 2018 год – 7 076 639,61 тыс. рублей, что на 8,2% или 635 142,90 тыс. руб. ниже принятой РЭК – департаментом величины.