**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующим   
органом тарифно-балансовых решений   
за 2017-2018 гг. в отношении**

**АО «Янтарьэнерго»**

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

**№ 52 от 28.01.2020 года**

**Этап 2.1.1**

*Оглавление*

[**1. Вводная часть 6**](#_Toc61340118)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc61340119)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc61340120)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc61340121)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc61340122)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc61340123)

[**1.6. Общая информация об организации 13**](#_Toc61340124)

[**2. Анализ документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 гг. 16**](#_Toc61340125)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 16**](#_Toc61340126)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017-2018 год. 21**](#_Toc61340127)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 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. 38**](#_Toc61340128)

[**4. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 гг., являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования 54**](#_Toc61340129)

[**5. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования. 68**](#_Toc61340130)

[**6. Анализ обоснованности принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 и 2018 года 77**](#_Toc61340131)

[**6.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов 80**](#_Toc61340132)

[**6.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 84**](#_Toc61340133)

[**7. Экспертиза обоснованности расчетов Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017 и 2018 гг. 90**](#_Toc61340134)

[**7.1. Энергия на хозяйственные нужды 94**](#_Toc61340135)

[**7.2. Отчисления на социальные нужды 102**](#_Toc61340136)

[**7.3. Арендная плата 107**](#_Toc61340137)

[**7.4. Налоги, за исключением налога на прибыль организаций 123**](#_Toc61340138)

[**7.5. Амортизация 143**](#_Toc61340139)

[**7.6. Проценты к уплате 149**](#_Toc61340140)

[**7.7. Проценты по реструктуризации задолженности 154**](#_Toc61340141)

[**7.8. Расходы социального характера из прибыли 157**](#_Toc61340142)

[**7.9. Дивиденды 165**](#_Toc61340143)

[**7.10. Услуги банков 168**](#_Toc61340144)

[**7.11. Прочие расходы из прибыли 173**](#_Toc61340145)

[**7.12. Налог на прибыль 184**](#_Toc61340146)

[**7.13. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 191**](#_Toc61340147)

[**8. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в необходимой валовой выручке на 2017-2018 годы. 205**](#_Toc61340148)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующим органом тарифно-балансовых решений за 2017-2018 года в отношении АО «Янтарьэнерго» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующим органом в отношении АО «Янтарьэнерго» при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы на территории Калининградской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в регулирующий орган – Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки(далее – НВВ) АО «Янтарьэнерго» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализа документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в регулирующий орган в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов, на основании которых регулирующим органом были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 года.
  2. Экспертизы обоснованности принятых регулирующим органом в расчет тарифов на 2017-2018 года 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. Экспертизы расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017-2018 года, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализа обоснованности принятых регулирующим органом в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017-2018 года.
  5. Экспертизы обоснованности расчетов регулирующего органа по статьям неподконтрольных расходов на 2017-2018 года.
  6. Экспертизы обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующим органом в необходимой валовой выручке на 2017-2018 года.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых регулирующим органом 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

1. **Вводная часть**
   1. **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Акционерное общество «Янтарьэнерго» |
| Краткое наименование Заказчика | АО «Янтарьэнерго» |
| ОГРН | 1023900764832 |
| ИНН / КПП | 3903007130/390601001 |
| Юридический адрес Заказчика | 236 022, г. Калининград, ул. Театральная, 34 |
| Место нахождения Заказчика | 236 022, г. Калининград, ул. Театральная, 34 |
| Реквизиты Заказчика | Отделение 8626 Сбербанка РФ  р/с 40702810420100100669  БИК 042748634  к/с 30101810100000000634 |

* 1. **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 |

* 1. **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 52 от 28.01.2020 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 Акционерным обществом «Янтарьэнерго» (АО «Янтарьэнерго»), в лице Первого заместителя генерального директора Редько Ирины Вениаминовны.

* 1. **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в отношении АО «Янтарьэнерго» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых АО «Янтарьэнерго» в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при определении необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

**Этап № 2.1.1.**

2.1.1.1. Анализ документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в регулирующие органы в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых регулирующими органами были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 гг.

1.2.1.3. Экспертиза обоснованности принятых регулирующими органами 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.

1.2.1.3. Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 гг., являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.2.1.4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.2.1.5. Анализ обоснованности принятых регулирующими органами в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.

1.2.1.6. Экспертиза обоснованности расчетов регулирующих органов по статьям неподконтрольных расходов на 2017 и 2018 гг.

1.2.1.7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных регулирующими органами в необходимой валовой выручке на 2017 и 2018 гг.

* 1. **Нормативно-правовая база**

При проведении анализа Исполнитель руководствовался следующими нормативными 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 06.07.1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* 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», (далее – Основы ценообразования) «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
* 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 Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 г. № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 877 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по сетям территориальных сетевых организаций»;
* 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 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 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 2012г. № 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. № 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.
  1. **Общая информация об организации**

АО «Янтарьэнерго» осуществляет передачу электрической энергии по распределительным сетям на территории Калининградской области площадью 15,1 тыс. кв. км. Энергосистема территориально изолирована от энергосистемы Российской Федерации и имеет 6 межгосударственных связей с энергосистемой Литвы.

В состав АО «Янтарьэнерго» входят обособленные подразделения, образованные по территориальному признаку:

* Городские электрические сети (зона обслуживания: г. Калининград);
* Западные электрические сети (зона обслуживания: Гвардейский, Гурьевский, Зеленоградский, Мамоновский, Полесский, Правдинский, Светловский, Светлогорский районы);
* Восточные электрические сети (зона обслуживания: Советский, Неманский, Славский, Большаковский, Краснознаменский, Гусевский, Нестеровский, Черняховский, Озерский районы).

Инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» на 2016-2020 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2016 - 2020 годы». Изменения в инвестиционную программу утверждены приказом Минэнерго России от 29.12.2017 № 33 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Янтарьэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036».

2017 и 2018 годы являются очередными годами долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. Регулирование АО «Янтарьэнерго» в очередном долгосрочном периоде 2014-2018 гг. осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Уровень подконтрольных расходов и неподконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» на 2017-2018 годы определен путем индексации уровня подконтрольных расходов, принятого на *i*-1 год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Долгосрочные параметры регулирования АО «Янтарьэнерго» на 2014-2018 годы утверждены приказами Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.12.2013 № 113-01э/13; от 20.12.2013 № 117-11э/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации АО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014 – 2018 годов»:

* Базовый уровень подконтрольных расходов на 2017 и 2018 года – 936,00 млн.руб.:
* Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 и 2018 года – 1%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов –75%;
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям – 17,59% на 2017 год; 17,27 % - на 2018 год.
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** |
| 1 | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | 0,1996 | 0,1937 | 0,1908 | 0,1879 | 0,1851 |
| 2 | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |
| 3 | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,8333 | 1,8058 | 1,7787 | 1,7520 | 1,7257 |

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) АО «Янтарьэнерго» на содержание сетей на 2017 г. утверждена в размере 2 612 453,99тыс. руб. Затраты на компенсацию потерь приняты на 2017 год в размере 1 299 813,80 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) АО «Янтарьэнерго» на содержание сетей на 2018 г. утверждена в размере 2 716 663,49 тыс. руб. (рост 103,9 % к уровню 2017 года). Затраты на компенсацию потерь приняты на 2018 год в размере 1 463 728,45 тыс. руб. (рост 114,1% к уровню 2017 года).

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 г. утверждены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приказом от 25.12.2017 № 116-13э/17 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 год» на основании приказа ФАС от 28.12.2016 № 1902/16 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2018 г. утверждены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приказом от 28 декабря 2016 № 149-01э/16 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 год» на основании приказа ФАС от 19.12.2017 № 1749/17 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год».

В соответствии с указанным приказом ставки на содержание сетей и одноставочные тарифы на передачу электрической энергии по всем диапазонам напряжения в 1 и 2 полугодии 2018 года не превышают предельные максимальные уровни. При этом для тарифов группы «прочие потребители» Службой учтена сумма перекрестного субсидирования в размере 1 008 122,76 тыс. руб., что также не превышает предельную величину перекрестного субсидирования по Калининградской области, установленную постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178.

Таким образом, предусмотренный прогнозом Минэкономразвития Российской Федерации предельный рост тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2017-2018 годы позволяет обеспечить учет минимально необходимого уровня расходов в НВВ АО «Янтарьэнерго».

1. **Анализ документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017-2018 гг.**
   1. **Анализ тарифно-балансовых решений Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области**

В соответствии с п. 22 Правил 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.

Службой по регулированию цен и тарифов Калининградской области на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения АО «Янтарьэнерго» об установлении тарифов на 2017-2018 годы.

Исполнителем был произведен анализ Выписок из Протоколов заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (далее – Выписка из Протокола) № 145/16 от 23.12.2016; № 116/17 от 25.12.2017 ввиду отсутствия в распоряжении Исполнителя Экспертного заключения. Исполнитель отмечает, что нормативными правовыми актами не установлены требования к полноте содержания протоколов органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

По результатам анализа Выписки из Протокола Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области Исполнитель отмечает следующее:

1. в части Выписки из Протокола № 145/16 от 23.12.2016
   1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не по всем статьям и не в полном объеме;
   2. В Выписке из Протокола не отражена оценка достоверности бухгалтерской и статистической отчетности, а также раскрытию информации данных, приведенных в предложении АО «Янтарьэнерго» об установлении тарифов на 2017 г.;
   3. Не отражены показатели, характеризующие финансовое состояние АО «Янтарьэнерго»;
   4. не отражены результаты анализа основных фактических и технико-экономических показателей АО «Янтарьэнерго»;
   5. В Выписке из Протокола отражены плановые технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, отпуск из сети, средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь) на 2017 год;
   6. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2017 год, по отношению к 2016 году;
   7. В Выписке из Протокола приведены плановые балансовые показатели АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
   8. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не отражены результаты анализа фактических значений долгосрочных параметров регулирования;
   9. В Выписке из Протокола не приведена динамика плановых и фактических подконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» за 2014-2017 гг. по статьям расходов;
   10. В Выписке из Протокола приведена динамика плановых и фактических неподконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» за 2015-2017 гг. по статьям расходов, однако не приведен расчет статей неподконтрольных расходов:

- Налог на имущество;

- Арендные платежи;

- Отчисления на социальные нужды;

- Прочие расходы из прибыли.

* 1. В Выписке из Протокола не приведен расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка;
  2. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области отражен расчет расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь.

1. В части Выписки из Протокола № № 116/17 от 25.12.2017
   1. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов отражен Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не по всем статьям и не в полном объеме;
   2. В Выписке из Протокола не отражена оценка достоверности бухгалтерской и статистической отчетности, а также раскрытию информации данных, приведенных в предложении АО «Янтарьэнерго» об установлении тарифов на2018 год.;
   3. Не отражены показатели, характеризующие финансовое состояние АО «Янтарьэнерго»;
   4. Не отражены результаты анализа основных фактических и технико-экономических показателей АО «Янтарьэнерго» за 2014-2018 гг.
   5. В Выписке из Протокола отражены плановые технико-экономические показатели (отпуск в сеть, объем потерь, отпуск из сети, средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь) на 2018 год;
   6. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2018 год;
   7. В Выписке из Протокола не приведены плановые балансовые показатели АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
   8. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не отражены результаты анализа фактических значений долгосрочных параметров регулирования;
   9. В Выписке из Протокола не приведена динамика плановых и фактических подконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» за 2014-2018 гг. по статьям расходов;
   10. В Выписке из Протокола не приведена динамика плановых и фактических неподконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго» за 2014-2018 гг. по статьям расходов, приведен расчет статей неподконтрольных расходов:

- Налог на имущество;

- Арендные платежи;

- Отчисления на социальные нужды.

* 1. В Выписке из Протокола не приведен расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов и полученного избытка.
  2. В выписке из протокола отсутствует позиция органа регулирования в части принятых балансов электрической энергии и мощности, принятой величины условных единиц на 2018 год;
  3. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области отражен расчет расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь, при этом не приведен расчет плановой цены покупки электрической энергии на компенсацию потерь на второе полугодие 2018 года.
  4. **Анализ документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в** **Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017-2018 год.**

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.

*Справочно (с 01.01.2020 года):*

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования. Уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

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:

* + баланс электрической энергии;
  + баланс электрической мощности;
  + бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
  + расчет полезного отпуска электрической энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;
  + 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 Методическими указаниями № 215-э/1) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;
  + расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической энергии;
  + инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;
  + разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;
  + 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;
  + 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);
  + 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;
  + 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);
  + 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);

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 предложение об установлении тарифов АО «Янтарьэнерго» было размещено на официальном сайте АО «Янтарьэнерго» (https://www.yantarenergo.ru/) в разделе «Раскрытие информации», подразделе «Раскрытие информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии сетевой организацией»- «Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования» на 2017 и 2018 года.

Предложение об установлении тарифов, размещенное АО «Янтарьэнерго» на официальном сайте по форме Приложения № 1 к Стандартам раскрытия информации, соответствует показателям, заявленным на 2018 год в составе обосновывающих документов тарифной заявки.

На основании п. 12 Правил письмом от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824   
АО «Янтарьэнерго» в адрес Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области было направлено Заявление на открытие тарифного дела об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Янтарьэнерго» на 2017 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены обосновывающие материалы на 610 листах. В составе обосновывающих материалов было приложено:

* Реестр документов по расчету тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год по АО "Янтарьэнерго", представленных в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области
* Пояснительная записка;
* Расчёт НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Сумма "выпадающих" доходов, учтённая в тарифной заявке АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Расчет выпадающих доходов по итогам финансово - хозяйственной деятельности АО «Янтарьэнерго» за 2015 го;
* Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения;
* Копии актов по приёму-передаче электрической энергии для компенсации потерь в электросетях за 2015 год;
* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях);
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СШ, СНП, и НН   
  АО «Янтарьэнерго»;
* Электрическая мощность по диапазонам напряжения   
  АО «Янтарьэнерго» (с учётом средней нагрузки потребления);
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ОАО «Янтарьэнерго»;
* Смета расходов по передаче электроэнергии АО «Янтарьэнерго»;
* Затраты на оплату труда по передаче электрической энергии по АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по передаче электрической энергии с учётом общесистемной амортизации АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» факт за 2015-2017 гг.;
* Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт источников финансирования капитальных вложений (передача электроэнергии);
* Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии);
* Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт платы за услуги по содержанию электрических сетей АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу по сетям АО «Янтарьэнерго»;
* Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей ОАО «Янтарьэнерго» на 2016 год;
* Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями;
* Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах;
* Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах по АО «Янтарьэнерго»;
* Копия приказа Министерства энергетики РФ от 25 декабря 2015 года № 1036 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2016 - 2012 годы" (с приложениями);
* Копия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Янтарьэнерго» на 2015 г. - 2019 г.;
* Перечень правоподтверждающих документов на объекты недвижимого имущества АО «Янтарьэнерго»;
* Договор на установку коллективного (общедомового) прибора учета электроэнергии;
* Договор на оказание услуг по установке коллективного (общедомового) прибора учета электроэнергии;
* Договор на установку коллективного (общедомового) прибора учета электроэнергии;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финанасовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Копия формы № 1 - предприятие "Основные сведения о деятельности организации" за 2015 год;
* Копия формы № 46-э (передача) "Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей" за 2015 год;
* Копия формы № 23-Н "Сведения о производстве, Передаче, Распределении и потреблении электрической энергии" за 2015 год;
* Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению;
* Копия прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2016 - 2018 годы;
* Копия Коллективного договора ОАО «Янтарьэнерго» на 2014-2015 годы с дополнительным соглашением № 2;
* Справка по затратам на приобретение приборов учета электрической энергии;
* 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;
* Копия информационного письма Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭЛ) от 20.01.2016 № 9/04-09;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчёте тарифов на 2017 г;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчёте тарифов на 2017 г (передача электроэнергии);
* Расчет среднего тарифного коэффициента по Исполнительному аппарату на 2017 год;
* Выписка из штатных расписаний с расчетом средней ступени оплаты труда по передаче и производству электроэнергии по АО «Янтарьэнерго» на 2017 год (без капитального строительства, техприсоединения);
* Обоснование месячной тарифной ставки рабочего 1-го разряда на 2017 год по АО «Янтарьэнерго»;
* Нормативы численности персонала исполнительного аппарата ОАО «Янтарьэнерго» (по состоянию на 01.01.2016);
* Затраты на компенсацию потерь электроэнергии в сетях АО «Янтарьэнерго»;
* Затраты, включаемые в себестоимость по филиалаа АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Энергия на хозяйственные нужды;
* Расчет налогов, включаемых в себестоимость АО «Янтарьэнерго» в рамках каждого филиала. Статья затрат: Налог на землю;
* Расчет налогов, включаемых в себестоимость АО «Янтарьэнерго» в рамках каждого филиала. Статья затрат: Аренда земли;
* Налог на имущество, относимый к регулируемым видам деятельности АО «Янтарьэнерго»;
* Пояснительная записка по расходам "Услуги банков" АО «Янтарьэнерго» на 2017 год
* Пояснительная записка по расходам на проценты за пользование заемными средствами АО «Янтарьэнерго» с расшифровкой;
* Реестр кредитных договоров;
* Оборотно-сальдовые ведомости по счетам 66.02 и 67.02 по факту 2013-2015 гг.;
* Расчет средств расходов на оздоровительную, культурно-просветительную работу;
* Подтверждающие документы по затратам ФОТ, включающие выплату неработающим пенсионерам, планируемые затраты на социальные программы и вознаграждение членам совета директоров, ревизионной комиссии и профкома АО «Янтарьэнерго» за 2017 год;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без доходов" за 2015 - 2017 год. По филиалам АО «Янтарьэнерго».

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, принятого на 2017 год, основывался на предложении об установлении тарифов АО «Янтарьэнерго» от 28.04.2016 г.

Письмом от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030 АО «Янтарьэнерго» в адрес Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области было направлено Заявление на открытие тарифного дела об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Янтарьэнерго» на 2018 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены обосновывающие материалы на 1866 листах. В составе обосновывающих материалов было приложено:

* Пояснительная записка к расчету НВВ на 2018 год;
* Сумма "выпадающих" доходов, учтённая в тарифной заявке АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Расчёт НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Расчет выпадающих доходов по итогам финансово - хозяйственной деятельности АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Расходы на покупную электроэнергию на технологические цели за 2016 год;
* Копии актов приёма-передачи электроэнергии для компенсации потерь в электрических целях, а также корректировочных актов приема-передачи, счетов-фактуры, протоколов урегулирования разногласий (по итогам 2016 года);

Расчётные таблицы в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом ФСТ России от от 6 августа 2004 г. № 20-э/2:

* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях);
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей АО «Янтарьэнерго»;
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, CHI, CHII, и НН АО «Янтарьэнерго»;
* Электрическая мощность по диапазонам напряжения АО «Янтарьэнерго» (с учётом средней нагрузки потребления);
* Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей АО «Янтарьэнерго»;
* Смета расходов по передаче электрической энергии АО «Янтарьэнерго»;
* Затраты на оплату труда по передаче электрической энергии по АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по передаче электрической энергии с учётом общесистемной амортизации АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» факт за 2016, ожидание на 2017 г. и прогноз на 2018 год;
* Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт источников финансирования капитальных вложений (передача электроэнергии);
* Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии);
* Расчёт источников финансирования капитальных вложений (передача электроэнергии) (прогноз на 2018 год);
* Расчёт ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу по сетям АО «Янтарьэнерго»;
* Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей ОАО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями;
* Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор по АО «Янтарьэнерго»;
* Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП). комплектных трансформаторных подстанций (KTII) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах по АО «Янтарьэнерго»;
* Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями;
* Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт платы за услуги по содержанию электрических сетей АО ''Янтарьэнерго

Обосновывающие материалы по расчету тарифов на передачу электрической энергии:

* Копия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Янтарьэнерго» на 2017 г. – 2021;
* Перечень правоподтверждающих документов на объекты недвижимого имущества АО ''Янтарьэнерго";
* Договор на установку коллективного (общедомового) прибора учета электроэнергии;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финанасовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Копия формы № 1 - предприятие "Основные сведения о деятельности организации" за 2016 год;
* Копия формы № 46-э (передача) "Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей" за 2016 год
* Копия формы № 23-Н "Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии" за 2016 год
* Сведения о численности и заработной плате работников (форма № П-4) за январь-декабрь 2016 г (с расшифровкой по филиалам АО «Янтарьэнерго»);
* Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению;
* Нормальная схема электрических соединений сетей 60-110-330 кВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 год (по филиалам);
* Копия прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов;
* Копия письма "О показателях уровня надежности и уровня качества услуг по передаче электрической энергии" от 24.04.2017 № ЯЭ/32/295 (с приложениями);
* Копия письма "О показателях уровня надежности и уровня качества услуг по передаче электрической энергии" от 28.03.2017 № ЯЭ/32/214 (с приложениями);
* Копия Коллективного договора ОАО «Янтарьэнерго» на 2014-2015 год;
* 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;
* Обоснование месячной тарифной ставки рабочего 1-го разряда на 2018 год по АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет среднего тарифного коэффициента по Исполнительному аппарату' на 2018 год;
* Выписка из штатных расписаний с расчетом средней ступени оплаты труда по передаче и производству электроэнергии по АО «Янтарьэнерго» на 2017 год (без капитального строительства, техприсоединения);
* Обоснование численности ППП, принятой при расчете тарифов на 2018 год;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчете тарифов на 2018 год (передача электроэнергии);
* Нормативы численности персонала исполнительного аппарата АО «Янтарьэнерго» (по состоянию на 01.01.2017);
* Затраты, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго», Статья затрат: Энергия на хозяйственные нужды – свод, а также расчеты по филиалам (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Копии договоров энергоснабжения;
* Копия договора снабжения тепловой энергией через присоединенную сеть;
* Налоги, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Экологические платежи (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Налоги, включаемые в себестоимость АО «Янтарьэнерго». Статья затрат; Экологические платежи Расчет фактических платежей за загрязнение природной среды (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Налоги, включаемые в себестоимость АО «Янтарьэнерго». Статья затрат; Экологические платежи Расчет фактических платежей за загрязнение природной среды (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Налоги, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: транспортный налог (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Налоги, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: налог на землю (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Налоги, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго» . Статья затрат: налог на землю (2016 – факт, 2017 – ожидаемое; 2018 – план);
* Затраты, включаемые в себестоимость филиала АО «Янтарьэнерго», Статья затрат: Энергия на хозяйственные нужды - 2018 г.;
* Затраты, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Арендные платежи;
* Затраты, включаемые в себестоимость АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Арендные платежи. Аренда автотранспорта;
* Расчет налога на имущество по электроэнергии АО «Янтарьэнерго»;
* Копия энергосервисного договора от 05.10.2015г № АО-016/15;
* Справка по затратам на приобретение приборов учета электрической энергии;
* Расчет стоимости установки трехфазного прибора учета прямого включения;
* Расчет величины процентных расходов за пользование кредитом, привлекаемым с целью уплаты налога на прибыль от услуг по технологическому присоединению в рамках реализации инвестиуионного проекта "Схемы выдачи мощности в электрические сети АО «Янтарьэнерго» по итогам 2017г;
* Расшифровка расходов на проценты за пользование заемными средствами на 2018 г, относимых на финансовый результат АО «Янтарьэнерго»;
* Пояснительная записка по расходам на проценты за пользование заемными средствами АО «Янтарьэнерго»;
* Копии договоров процентного займа;
* Копии кредитных соглашений об открытии кредитной линии;
* Пояснительная записка по расходам "Услуги банков" АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Договоры обслуживания банковских счетов;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без дохода: за 2016 - 2018 гг.;
* Расчет средств расходов на оздоровительную, культурно-просветительную работу;
* Планирование затрат на реализацию социальных программ АО «Янтарьэнерго»;
* Выплаты неработающим пенсионерам;
* Расчет средств на премирование профкома АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Расчет суммы дивидендов за 2016 год;
* Расчет резерва по договру оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.07.2013 года № ПЭСО-02/13 между ОАО «Янтарьэнерго» и ОАО «Оборонэнергосбыт»;

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, принятого на 2018 год, основывался на предложении об установлении тарифов АО «Янтарьэнерго» от 28.04.2016 г., а также на дополнительных материалах, направленных АО «Янтарьэнерго» в составе письма от 24.11.2017 г. № ЯЭ/32/764 в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области. Уточненная информация в составе указанного письма содержала:

* Расшифровку расходов из прибыли на услуги по передаче энергии АО «Янтарьэнерго» на 2016-2018 гг.;
* Расшифровку расходов по статье «Арендные платежи»;
* Копию договора от 06.06.2017 № 59/у с ОАО «Янтарьэнергосервис»;
* Копию договора аренды нежилого помещения от 01.09.2017 № З-А2/2 с ООО «Центральный продовольственный рынок»;
* Проект договора аренды недвижимого имущества с ПАО «Ростелеком»;
* Копию энергосервисного договора от 03.05.2017 № 329 с ООО «СТЭП ЛОДЖИК».

Исполнитель отмечает отсутствие достаточного объема документов, подтверждающих фактически понесенные АО «Янтарьэнерго» расходы в *i*-2 г. долгосрочного периода регулирования, и плановые расходы на *i*-1 г. В составе обосновывающих материалов отсутствуют первичные документы, подтверждающие следующие фактические затраты:

* оборотно-сальдовые ведомости;
* акты выполненных работ (оказанных услуг);
* инвентарные карточки учета основных средств;
* учетная политика АО «Янтарьэнерго» в редакции, действующей на момент подачи тарифной заявки;
* Формы 1.3 и 1.6 раздельного учета в соответствии приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. №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»;
* налоговые декларации.

Отсутствие в материалах тарифной заявки подтверждения фактических понесенных расходов дает Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области основания ссылаться на отсутствие документального подтверждения экономической обоснованности и целесообразности понесенных АО «Янтарьэнерго» расходов и исключать заявленные АО «Янтарьэнерго» расходы из НВВ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования.

Кроме того, отсутствие первичных документов затрудняет анализ фактически понесенных АО «Янтарьэнерго» расходов в 2015-2016 гг. при проведении корректировки НВВ, связанной с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка.

Постатейный анализ документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2017 и 2018 годы, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

1. **Экспертиза обоснованности принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 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.**

Основной составляющей при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии являются балансовые показатели, утвержденные   
ФАС России в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые служат для расчетов между электросетевыми организациями и потребителями, устанавливаются дифференцированно по уровням напряжения:

в двухставочном выражении:

- ставка на содержание электрических сетей рассчитывается за МВт заявленной мощности потребителя;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии рассчитывается на плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям;

в одноставочном выражении - на плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям.

Итоговые балансовые решения принимаются ФАС России не позднее, чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования с максимальным сроком продления не более, чем на 30 дней.

Согласно нормативным документам установлен следующий порядок формирования сводного прогнозного баланса. Электросетевая организация два раза в год предоставляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, Системный оператор, Ассоциацию «НП Совет рынка» предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности, информацию по нормативам технологических потерь электроэнергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России: не позднее 1 апреля и 15 августа (уточненные предложения).

На основании рассмотрения таких предложений региональным регулирующим органом и Системным оператором формируется обобщенное по субъекту Российской Федерации предложение по сводным прогнозным балансам, которое в дальнейшем является основанием для формирования ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России и, соответственно, основанием для установления регулируемой цены (тарифа).

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 в соответствии сп.40 (1) Основ ценообразования №1178 и не изменяется в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 12 Основ ценообразования №1178.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» направило в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области заявление от 28.04.2016 № ЯЭ/2/2824 на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017 год, являющийся очередным годом долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.

В части баланса электрической мощности на 2017 г. АО «Янтарьэнерго» предложено:

* поступление мощности в сеть - 563,17 МВт (на 0,7% выше факта 2015г.);
* потери мощности в сети – 17,56% (на 0,9 п.п. ниже факта 2015г.);
* полезный отпуск из сети – 464,31 МВт (на 1,2% выше факта 2015г.).

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

* поступление электрической энергии в сеть – 4160,77 млн. кВт\*ч (на 0,15% выше факта 2015г.);
* потери электроэнергии в сети – 17,59% (на 0,9 п.п. ниже факта 2015г.);
* полезный отпуск из сети –3 428,7 млн. кВт\*ч (на 1,2% выше факта 2015г.).

АО «Янтарьэнерго» направило в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области заявление от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030 на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2018 год, являющийся очередным годом долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.

В части баланса электрической мощности на 2018 г. АО «Янтарьэнерго» предложено:

* поступление мощности в сеть - 567,68 МВт (на 0,02% ниже факта 2016.);
* потери мощности в сети – 17,27% (на 0,28 п. п. выше факта 2016г.);
* полезный отпуск из сети – 649,63 МВт (на 0,4% ниже факта 2016г.).

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

* поступление электрической энергии в сеть – 4 219,26 млн. кВт\*ч (на 0,6 % выше факта 2016г.);
* потери электроэнергии в сети – 728,79 млн. кВт\*ч (на 0,28 п.п. выше факта 2016г.);
* полезный отпуск из сети – 3490,46 млн. кВт\*ч (на 0,25 % выше факта 2016г.).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение по балансу электрической энергии АО «Янтарьэнерго» на 2017 год** | | | | | | | | | | | млн. кВт\*ч |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2015 г. Факт** | | | | | **2017 г. Расчет** | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | 4 154,37 | 4 135,56 |  | 2 852,15 | 1 633,69 | 4 160,77 | 4 138,69 |  | 2 844,23 | 1 602,67 |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  |  |  | 2 833,34 | 1 633,69 |  |  |  | 2 822,14 | 1 602,67 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 2 833,34 |  |  | 2 833,34 |  | 2 822,14 |  |  | 2 822,14 |  |
| СН1 | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |
| СН11 | 1 633,69 |  |  |  | 1 633,69 | 1 602,67 |  |  |  | 1 602,67 |
| 1.2 | от электростанций | 6,91 |  |  | 6,91 |  | 8,59 |  |  | 8,59 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 4 141,49 | 4 135,56 |  | 5,93 |  | 4 144,63 | 4 138,69 |  | 5,94 |  |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | 5,97 |  |  | 5,97 |  | 7,56 |  |  | 7,56 |  |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | 766,26 | 171,35 |  | 178,47 | 416,44 | 732,07 | 172,13 |  | 189,11 | 370,83 |
| то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | 18,44 | 4,14 |  | 6,26 | 25,49 | 17,59 | 4,16 |  | 6,65 | 23,14 |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 8,09 | 8,09 |  |  |  | 7,15 | 7,15 |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск из сети | 3 388,11 | 1 130,87 |  | 1 039,99 | 1 217,25 | 3 428,70 | 1 144,42 |  | 1 052,45 | 1 231,83 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение по балансу электрической энергии АО «Янтарьэнерго» на 2018 год** | | | | | | | | | | | млн. кВт\*ч |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2016 г. Факт** | | | | | **2018 г. Расчет** | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, всего | 4 229,81 | 4 208,03 |  | 2 871,84 | 1 638,05 | 4 219,26 | 4 199,34 |  | 2 856,70 | 1 641,91 |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  |  |  | 2 850.055 | 1 638,05 |  |  |  | 2 836,79 | 1 641,91 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 2 850,06 |  |  | 2 850.055 |  | 2 836,79 |  |  | 2 836,79 |  |
| СН1 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| СН11 | 1 638,05 |  |  |  | 1 638,05 | 1 641,91 |  |  |  | 1 641,91 |
| 1.2 | от электростанций | 9,85 |  |  | 9,85 |  | 8,82 |  |  | 8,82 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 4 214,20 | 4 208,03 |  | 6,18 |  | 4 205,53 | 4 199,34 |  | 6,18 |  |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | 5,76 |  |  | 5,76 |  | 4,91 |  |  | 4,91 |  |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | 718,78 | 183,35 |  | 172,56 | 362,87 | 728,79 | 194,82 |  | 159,78 | 374,19 |
| то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | 16,99 | 4,36 |  | 6,01 | 22,15 | 17,27 | 4,64 |  | 5,59 | 22,79 |
| 3 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 6,60 | 6,60 |  |  |  | 5,55 | 5,55 |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск из сети | 3 511,04 | 1 174,62 |  | 1 061,23 | 1 275,19 | 3 490,46 | 1 167,74 |  | 1 055,01 | 1 267,72 |

**Предложение по балансу электрической мощности АО «Янтарьэнерго» на 2017 год**

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2015 г. Факт** | | | | | **2017 г. Расчет** | | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| 1 | Поступление мощности сеть, всего | 562,78 | 560,42 |  | 386,37 | 221,31 | 563,17 | 558,86 |  | 384,95 | 216,89 |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  |  |  | 384,02 | 221,31 |  |  |  | 380,64 | 216,89 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 384,02 |  |  | 384,02 |  | 380,64 |  |  | 380,64 |  |
| СН1 | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |
| СН11 | 221,31 |  |  |  | 221,31 | 216,89 |  |  |  | 216,89 |
| 1.2 | от электростанций | 0,79 |  |  | 0,79 |  | 0,98 |  |  | 0,98 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка) | 561,23 | 560,42 |  | 0,80 |  | 559,67 | 558,86 |  | 0,80 |  |
| 1.4 | поступление мощности от других организаций (суммарно) | 0,76 |  |  | 0,76 |  | 2,53 |  |  | 2,53 |  |
| 2 | Потери мощности в сети | 103,80 | 23,21 |  | 24,18 | 56,41 | 98,87 | 23,25 |  | 25,54 | 50,08 |
| то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | 18,44 | 4,14 |  | 6,26 | 25,49 | 17,56 | 4,16 |  | 6,63 | 23,09 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | 1,10 | 1,10 |  |  |  | 0,97 | 0,97 |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск из сети | 458,98 | 153,20 |  | 140,88 | 164,90 | 464,31 | 154,98 |  | 142,52 | 166,81 |
| 4.1. | Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | 431,37 | 91,46 |  | 134,25 | 205,66 | 427,61 | 99,91 |  | 144,56 | 183,14 |
| 4.3. | в другие организации | 76,99 | 52,43 |  | 6,37 | 18,19 | 85,11 | 62,22 |  | 6,82 | 16,07 |

**Предложение по балансу электрической мощности АО «Янтарьэнерго» на 2018 год**

МВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **2016 г. Факт** | | | | | **2018 г. Расчет** | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
| 1 | Поступление мощности сеть, всего | 567,78 | 563,36 |  | 385,49 | 219,88 | 567,68 | 563,74 |  | 384,35 | 220,91 |
| 1.1 | из смежной сети, всего |  |  |  | 381,08 | 219,88 |  |  |  | 380,42 | 220,91 |
| в том числе из сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВН | 381,08 |  |  | 381,08 |  | 380,42 |  |  | 380,42 |  |
| СН1 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| СН11 | 219,88 |  |  |  | 219,88 | 220,91 |  |  |  | 220,91 |
| 1.2 | от электростанций | 1,12 |  |  | 1,12 |  | 1,01 |  |  | 1,01 |  |
| 1.3 | от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка) | 564,19 | 563,36 |  | 0,83 |  | 564,57 | 563,74 |  | 0,83 |  |
| 1.4 | поступление мощности от других организаций (суммарно) | 2,47 |  |  | 2,47 |  | 2,10 |  |  | 2,10 |  |
| 2 | Потери мощности в сети | 96,48 | 24,61 |  | 23,16 | 48,71 | 98,05 | 26,21 |  | 21,50 | 50,34 |
| то же в % (п. 1.1 / п. 1.3) | 16,99 | 4,37 |  | 6,01 | 22,15 | 17,27 | 4,65 |  | 5,59 | 22,79 |
| 3 | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | 0,89 | 0,89 |  |  |  | 0,75 | 0,75 |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск из сети | 471,29 | 157,67 |  | 142,45 | 171,17 | 469,63 | 157,12 |  | 141,95 | 170,57 |
| 4.1. | Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | 415,65 | 105,21 |  | 147,82 | 162,63 | 412,08 | 98,40 |  | 149,44 | 164,24 |
| 4.3. | в другие организации | 92,71 | 64,86 |  | 5,84 | 22,01 | 101,75 | 73,50 |  | 5,87 | 22,38 |

Число часов использования мощности, принятое АО «Янтарьэнерго» при формировании балансовых показателей на 2017 год, составляет 6 687 или на 0,3% выше значения за базовый период (2015 г.). В части группы население – соответствует 7 431 часов. Число часов использования мощности, принятое АО «Янтарьэнерго» при формировании балансовых показателей на 2018 год, составляет 6 687 или на 0,3% выше значения за базовый период (2016 г.). В части группы население – соответствует 7 431 часов.

В соответствии с предложением АО «Янтарьэнерго» структура распределения объемов полезного отпуска электроэнергии компании по группам потребителей и уровням напряжения на 2017 г. в целом соответствует структуре базового 2015 года: основная доля приходится на прочих потребителей - 67%, оставшиеся 33% - на группу населения. Структура распределения объемов полезного отпуска, заявленная Обществом на 2018 в целом так же схожа со структурой 2016 года (34% - население; 66% - прочие потребители)

**Структура баланса электрической энергии и мощности по группам потребителей на 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Группа потребителей** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт** | | | | | **число часов использования, час** |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| Базовый период - 2015г | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Население | 1 121,18 | - | - | 124,52 | 996,66 | 221,23 | - | - | 24,69 | 196,54 | 5 068,00 |
| 3 | Прочие потребители | 2 266,93 | 1 130,87 | - | 915,47 | 220,59 | 287,14 | 143,89 | - | 115,94 | 27,31 | 7 895,00 |
| 3.1. | в том числе бюджетные потребители | 266,07 | 18,80 | - | 169,24 | 78,02 | 34,10 | 4,15 | - | 21,81 | 8,14 | 7 803,00 |
| **4** | **Итого** | **3 388,11** | **1 130,87** | **-** | **1 039,99** | **1 217,25** | **508,36** | **143,89** | **-** | **140,63** | **223,85** | **6 665,00** |
| Период регулирования - 2017г | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Население | 1 144,17 | - | - | 136,17 | 1 008,00 | 153,97 | - | - | 18,16 | 135,82 | 7 431,00 |
| 3 | Прочие потребители | 2 284,54 | 1 144,42 | - | 916,28 | 223,84 | 358,75 | 162,14 | - | 133,23 | 63,39 | 6 368,00 |
| 3.1. | в том числе бюджетные потребители | 274,81 | 19,24 | - | 175,88 | 79,70 | 35,82 | 4,24 | - | 22,92 | 8,66 | 7 673,00 |
| **4** | **Итого** | **3 428,70** | **1 144,42** | **-** | **1 052,45** | **1 231,83** | **512,72** | **162,14** | **-** | **151,38** | **199,21** | **6 687,00** |

**Структура баланса электрической энергии и мощности по группам потребителей на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Группа потребителей** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт** | | | | | **число часов использования, час** |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
| Базовый период - 2016г | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Население | 1 150,98 | - | - | 126,43 | 1 024,55 | 153,463 | - | - | 18,952 | 134,511 | 7 500 |
| 3 | Прочие потребители | 2 360,06 | 1 174,62 | - | 934,802 | 250,641 | 354,897 | 170,072 | - | 134,703 | 50,122 | 6 650 |
| 3.1. | в том числе бюджетные потребители | 261,578 | 18,323 |  | 147,016 | 96,239 | 36,073 | 4,15 |  | 23,458 | 8,465 | 7 251 |
| **4** | **Итого** | **3 511,04** | **1 174,62** | **-** | **1061,232** | **1 275,19** | **508,36** | **170,072** | **-** | **153,655** | **184,633** | **6 907** |
| Период регулирования - 2018г | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Базовые потребители | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Население | 1 173,95 | - | - | 138,361 | 1 035,59 | 156,527 | - | - | 19,347 | 137,18 | 7 500 |
| 3 | Прочие потребители | 2316,512 | 1 167,74 | - | 916,653 | 232,124 | 357,302 | 171,901 | - | 135,961 | 49,44 | 6 483 |
| 3.1. | в том числе бюджетные потребители | 347,842 | 18,103 |  | 166,394 | 163,345 | 40,891 | 5,367 |  | 25,628 | 9,896 | 8 507 |
| **4** | **Итого** | **3 490,46** | **1 167,74** | **-** | **1055,014** | **1 267,72** | **513,829** | **171,901** | **-** | **155,308** | **186,62** | **6 793** |

В рамках предложения АО «Янтарьэнерго» направило в Службу государственного регулирования цен и тарифов Калининградской области предложение по уровню потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в рамках долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2014-2018:

| **Год ДПР** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2017 | 17,59% | 4,16% | - | 6,65% | 23,14% |
| 2018 | 17,27% | 4,64% | - | 5,59% | 22,79% |

В подтверждение вышеуказанных параметров к заявлению на 2017 и 2018 гг. приложены:

1. Таблица № 1.3. «Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях»;
2. Таблица № П1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН»;
3. Таблица № П1.5 «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО»;
4. Таблица № П1.6 «Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО»;
5. Таблица № П1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями»;
6. Копия формы № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2015 год.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области проанализирован расчет АО «Янтарьэнерго» и учтен при формировании приказа Службы по долгосрочным параметрам регулирования на долгосрочный период 2014-2018 гг. процент потерь согласно предложению АО «Янтарьэнерго» (2017 г. - 17,59%; 2018 г. – 17,27%)

При принятии тарифного решения на 2017 год Службой учтен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 г. в размере 737,91 млн. кВт\*ч. – согласно Выписке из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕНЭС России на 2017 г., утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП.

При принятии тарифного решения на 2018 год Службой также учтен соответствующий уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 г. в размере 727,81 млн. кВт\*ч. – согласно Выписке из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕНЭС России на 2018 г., утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что, исходя из представленных таблиц и статистических форм отчетности принятый в расчет АО «Янтарьэнерго» уровень потерь на очередной год соответствует долгосрочным параметрам регулирования, установленным согласно приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 20.12.2013 № 117-11э/13 (ред. от 29.06.2016) «Об установлении необходимой валовой выручки ОАО "Янтарьэнерго" на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов».

**2017 г.**

| **Наименование показателя** | **Всего** | **ВН** | **СНI** | **СНII** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт за 2015 год | | | | | |
| Отпуск в сеть, тыс. кВт\*ч | 4 154,37 | 4 135,56 | - | 2 852,15 | 1 633,69 |
| Фактические потери электроэнергии в сети, тыс. кВт\*ч | 766 | 171 | - | 178 | 416 |
| то же в % (п.2/п.1) | 18,44 | 4,14 | - | 6,26 | 25,49 |
| Протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 13 930,35 | 1 600,35 | 0 | 6 875,50 | 5 454,50 |
| Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении | 11 720,34 | 1 600,35 | 0 | 5 584,36 | 4 535,63 |
| Суммарная мощность силовых трансформаторов | 3 841,00 | 2 637,00 | 0 | 1 204,00 | - |
| Норматив потерь в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования | 17,83 | | | | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| План на 2017 год | | | | | |
| Потери электроэнергии в сети | 732,07 | 172,13 | - | 189,11 | 370,83 |
| то же в % (п.2/п.1) | 17,59% | 4,16% | - | 6,65% | 23,14% |

**2018 г.**

| **Наименование показателя** | **Всего** | **ВН** | **СНI** | **СНII** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт за 2016 год | | | | | |
| Отпуск в сеть, тыс. кВт\*ч | 4 229,81 | 4 208,03 | - | 2 871,84 | 1 638,05 |
| Фактические потери электроэнергии в сети, тыс. кВт\*ч | 719 | 183 | - | 173 | 363 |
| то же в % | 16,99 | 4,36 | - | 6,01 | 22,15 |
| Протяженность воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 14 097,19 | 1 600,35 | 0 | 6 945,00 | 5 551,39 |
| Протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении | 11 825,90 | 1 600,35 | 0 | 5 598,93 | 4 626,62 |
| Суммарная мощность силовых трансформаторов | 4 349,00 | 3 116,00 | 0 | 1 233,00 | - |
| Норматив потерь в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования | 17,71 | - | - | - | - |
| План на 2018 год | | | | | |
| Потери электроэнергии в сети | 728,79 | 194,82 | - | 159,78 | 374,19 |
| то же в % (п.2/п.1) | 17,27% | 4,64% | - | 5,59% | 22,79% |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕНЭС России на 2017 г. (Приказ ФАС России от 17.11.2016 №1601/16-ДСП) установленный размер потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» на 2017 г. составляет: электрической энергии 737,9056 млн. кВт\*ч, электрической мощности – 99,9068 МВт, что ниже уровня потерь электрической энергии, заявленного АО «Янтарьэнерго» на 0,8% (5,83 млн. кВт\*ч); уровня потерь мощности выше на 1% (1,04 МВт).

В соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕНЭС России на 2017 г. (Приказ ФАС России от 30.11.2018 №1613/17-ДСП) установленный размер потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» на 2018 г. составляет: электрической энергии 727,8 млн. кВт\*ч, электрической мощности – 97,85 МВт, что ниже уровня потерь электрической энергии, заявленного АО «Янтарьэнерго» на 0,1% (0,98 млн. кВт\*ч); уровня потерь мощности - на 0,2% (0,2МВт).

Согласно пункту 14 Основ ценообразования № 1178 расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, следовательно, величина потерь электрической энергии в тарифах на услуги по передаче электрической энергии должна быть учтена в размере, отраженном в Сводном прогнозном балансе на соответствующий период.

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Калининградской области на 2017 год (далее Сводный прогнозный баланс) на основе динамики фактических показателей за предыдущие периоды.

**Анализ фактических и плановых показателей баланса электрической энергии в рамках заявки 2017 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2015 год** | | | **2016 год** | | | **2017 год - расчет** | | |
| **СПБ** | **Факт** | **Отклонение факт/ СПБ,%** | **СПБ** | **Факт** | **Отклонение факт/ СПБ** | **Предложение** | **приказ ФАС от 17.11.2018 № 1570/18-ДСП** | **Отклонение факт/ предложение** |
| **1** | **3** | **4** | **6** | **8** | **9** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| Отпуск электроэнергии в сеть | 4 181,09 | 4 154,40 | -0,65% | 4 160,77 | 4 229,81 | 1,71% | 4 160,77 | 4 195,03 | 0,82% |
| Потери электроэнергии в сети | 745,565 | 766,26 | 2,78% | 739,3627 | 718,777 | -2,74% | 732,071 | 737,906 | 0,80% |
| То же в % к отпуску в сеть | 17,83% | 18,44% | 0,61 п.п. | 17,77% | 16,99% | -0,78 п.п. | 17,59% | 17,59% | 0 п.п. |
| Полезный отпуск электроэнергии | 3 435,95 | 3 388,14 | -1,39% | 3 419,69 | 3 511,04 | 2,67% | 3 568,34 | 3 457,13 | -3,12% |

**Анализ фактических и плановых показателей баланса электрической энергии в рамках заявки 2018 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2016 год** | | | **2017 год** | | | **2018 год - расчет** | | |
| **СПБ** | **Факт** | **Отклонение факт/ СПБ,%** | **СПБ** | **Факт** | **Отклонение факт/ СПБ** | **Предложение** | **приказ ФАС от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП (по региону)** | **Отклонение факт/ предложение** |
| **1** | **3** | **4** | **6** | **8** | **9** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| Отпуск электроэнергии в сеть | 4 160,74 | 4 229,81 | 1,66% | 4 195,03 | 4 178,563 | -0,36% | 4 219,26 | 4 137,64 | -1,93% |
| Потери электроэнергии в сети | 739,363 | 718,777 | -2,78% | 737,91 | 646,627 | -12,37% | 728,79 | 727,81 | -0,13% |
| То же в % к отпуску в сеть | 17,77% | 16,99% | -0,78 п.п. | 17,59% | 15,47% | -2,12 п.п. | 17,27% | 17,59% | 0,32 п.п. |
| Полезный отпуск электроэнергии | 3 421,37 | 3 511,04 | 2,62% | 3 457,13 | 3 533,25 | 2,20% | 3 490,46 | 3 409,83 | -2,31% |

Исполнитель рекомендует АО «Янтарьэнерго» 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 Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

1. **Экспертиза экономической обоснованности базового уровня подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 гг., являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования**

В соответствии с п. 11 Методических указаний необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования (, тыс. руб.) определяется по формулам:

(1),

,

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > l);

ПР1, ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с п.12 Методических указаний № 98-э методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

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

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

уеi, уеi-1 - количество условных единиц соответственно в *i*-том и (*i*-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 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;

НР1, НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования;

В1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178. В1 соответствует величине , определенной для первого года долгосрочного периода регулирования.

Вi - расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в [пункте 9](#Par73), а также расходы в соответствии с [пунктом 10](#Par82)Методических указаний №98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом   
ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1.

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.

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. 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 нормативно предусмотренных случаях 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 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.

Пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что 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.

Согласно п. 9 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, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее Методические указания № 421-э) для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, 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 ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э

2014 год является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования АО «Янтарьэнерго».

Приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.12.2013 № 113-01э/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации АО «Янтарьэнерго» на долгосрочный период регулирования 2014 – 2018 годов» на 2014 год утвержден базовый уровень подконтрольных расходов в размере 936 004 тыс. руб.

Исполнителем выполнен анализ утвержденных и фактических показателей операционных расходов АО «Янтарьэнерго» за период 2014-2018 гг. в соответствии с формами раскрытия информации на официальном сайте АО «Янтарьэнерго». Также Исполнителем выполнен сравнительный анализ указанных показателей и расчетных скорректированных уровней операционных расходов на каждый год рассматриваемого периода.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при расчете базового уровня операционных расходов, связанных с передачей электрической энергии, с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат), учитываются следующие статьи затрат:

* 1. сырье и материалы;
  2. ремонт основных средств;
  3. оплата труда;
  4. другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

В операционные расходы не включаются амортизация производственного оборудования, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемом деятельности, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, расходы на оплату потерь, лизинговые платежи, налоги и сборы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, и результаты осуществления контрольных мероприятий.

Первым долгосрочным параметром регулирования АО «Янтарьэнерго» является период 2011-2013 гг. Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области № 85-04э/10 от 29.12.2010. Пересмотр долгосрочных параметров регулирования Общества утвержден приказом Службы от 29.12.2011 г. № 138-11э/11 «Об утверждении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Янтарьэнерго» на период 2012-2013 годов».

Далее приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 31.05.2012 № 46-11э/12 «Об утверждении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Янтарьэнерго» на период 2012-2014 годов» установлены иные долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с приказом службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 31.05.2012 № 46-11э/12 (ред. от 27.12.2012) «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Янтарьэнерго» на период 2012-2014 годов» пересмотренный базовый уровень операционных расходов на период 2012-2014 гг. утвержден по годам и представлен в таблице ниже.

| **Наименование** | **2012** | **2013** | **2014** |
| --- | --- | --- | --- |
| «Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.» | 763,219 | 836,093 | 872,429 |

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положениями нормативных правовых актов в сфере ценообразования на услуги по передаче электрической энергии базовый уровень операционных расходов на 2014 год для следующего долгосрочного периода регулирования определялся только на первый год долгосрочного периода регулирования, при этом в таблице Исполнителем представлено наименование показателя в терминологии решения Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

тыс. руб.

| Базовый уровень операционных расходов (2014 год) | | |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Сумма |
| 1 | 2 | 3 |
| **1.1** | **Материальные затраты** | **177 609** |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 105 460 |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 72 149 |
| **1.2** | **Расходы на оплату труда** | **544 578** |
| **1.3** | **Прочие расходы, всего, в том числе:** | **213 818** |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов |  |
| 1.3.2 | Оплата работ и услуг сторонних организаций | 106 291 |
| 1.3.2.1 | Услуги связи | 8 332 |
| 1.3.2.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 73 337 |
| 1.3.2.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | 2 647 |
| 1.3.2.4 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 3 456 |
| 1.3.2.5 | Транспортные услуги | 1 013 |
| 1.3.2.6 | Прочие услуги сторонних организаций | 17 506 |
| 1.3.3 | Расходы на командировки и представительские | 2 922 |
| 1.3.4 | Расходы на подготовку кадров | 4 342 |
| 1.3.5 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 2 474 |
| 1.3.6 | расходы на страхование | 24 543 |
| 1.3.7 | Другие прочие расходы | 73 247 |
| **Итого подконтрольные расходы** | | **936 004** |

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **2015 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **Отклонение (факт-план)** | |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **Операционные расходы, всего** | **1 003 199,00** | **1 204 748,00** | **201 549,00** | 20,1% |
| Материальные расходы, всего, в т. ч. | 190 359,00 | 263 458,00 | 73 099,00 | 38,4% |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 113 031,00 | 90 445,00 | -22 586,00 | -20,0% |
| Расходы на оплату труда | 583 672,00 | 685 798,00 | 102 126,00 | 17,5% |
| Прочие подконтрольные расходы | 229 168,00 | 255 492,00 | 26 324,00 | 11,5% |
| **Скорректированный уровень операционных расходов (расчёт Исполнителя)** |  | **1 050 581,59** | **-154 166,41** | -15,4% |

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **2016 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **Отклонение (факт-план)** | |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **Операционные расходы, всего** | **1 086 480,80** | **1 279 466,15** | **192 985,35** | **17,8%** |
| Материальные расходы, всего, в т. ч. | 206 161,80 | 283 840,70 | 93 481,70 | 49,1% |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 122 414,40 | 92 702,87 | -20 328,13 | -18,0% |
| Расходы на оплату труда | 632 126,00 | 689 336,52 | 105 664,52 | 18,1% |
| Прочие подконтрольные расходы | 248 193,00 | 232 602,55 | 3 434,55 | 1,5% |
| **Скорректированный уровень операционных расходов (расчёт Исполнителя)** |  | **1 322 346,64** | **42 880,49** | **3,9%** |

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **2017 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **Отклонение (факт-план)** | |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **Операционные расходы, всего** | **1 149 951,10** | **1 475 075,37** | **325 124,27** | **28,3%** |
| Материальные расходы, всего, в т. ч. | 218 205,30 | 300 012,41 | 81 807,11 | 37,5% |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 129 565,40 | 100 629,07 | -28 936,33 | -22,3% |
| Расходы на оплату труда | 669 054,30 | 760 683,88 | 91 629,58 | 13,7% |
| Прочие подконтрольные расходы | 262 691,50 | 249 044,06 | -13 647,44 | -5,2% |
| **Скорректированный уровень операционных расходов (расчёт Исполнителя)** |  | **1 354 210,20** | **204 259,10** | **17,8%** |

тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **2018 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **Отклонение (факт-план)** | |
| **тыс. руб.** | **%** |
| **Операционные расходы, всего** | **1 191 931,52** | **1 555 713,39** | **363 781,87** | **30,5%** |
| Материальные расходы, всего, в т. ч. | 226 171,39 | 349 268,73 | 123 097,34 | 54,4% |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 134 295,61 | 119 780,33 | -14 515,28 | -10,8% |
| Расходы на оплату труда | 693 478,68 | 825 212,72 | 131 734,04 | 19,0% |
| Прочие подконтрольные расходы | 272 281,45 | 381 231,93 | 108 950,48 | 40,0% |
| **Скорректированный уровень операционных расходов (расчёт Исполнителя)** |  | **1 191 932,03** | **0,51** | **0,0%** |

По результатам выполненного анализа Исполнитель отмечает следующее:

* В рассматриваемый период 2014-2018 гг., за исключением базового периода 2014 г., уровень фактических операционных расходов АО «Янтарьэнерго» складывался выше соответствующей утвержденной (плановой) величины, диапазон изменения составлял: (18%; 31%);
* В связи с тем, что в 2015 г. скорректированный уровень операционных расходов АО «Янтарьэнерго» существенно ниже фактически сложившихся величин, можно обоснованно предположить, что указанное отклонение фактических операционных расходов по сравнению с утвержденными величинами было связано с соответствующим изменением факторов, оказывающих влияние на динамику рассматриваемого показателя (например, снижением фактического уровня инфляции по сравнению с учтенным параметром в рамках тарифно-балансового решения, а также изменением соотношения фактического и планируемого количества активов, учитываемых при расчёте компонент коэффициента индексации);
* В 2018 г. наблюдалось большее по сравнению с предыдущими периодами анализа различие между уровнем фактическим и планируемых уровнем материальных расходов АО «Янтарьэнерго»;
* На всем рассматриваемом периоде 2014-2018 гг. наблюдалось превышение фактического уровня расходов на оплату труда над плановыми показателями (диапазон изменения в относительных величинах: (9%; 19%);
* Для периода 2017 г. наблюдалась экономия (снижение фактических затрат по сравнению с плановыми величинами) по статье «Прочие подконтрольные расходы», в то время как для остальных периодов имела место обратная тенденция – уровень фактически понесённых прочих подконтрольных расходов оказывался выше планируемого;
* Для всего периода анализа, за исключением последнего, имело место превышение планируемого уровня расходов на сырье и материалы над фактическим, диапазон изменения составлял: (-11%; -22%);

Дополнительно Исполнителем выполнен постатейный детальный анализ операционных расходов АО «Янтарьэнерго» за 2017-2018 гг. (в соответствии с обосновывающими материалами, представленными АО «Янтарьэнерго» в составе предложения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017-2018 годы) с целью определения статей расходов с наибольшими отклонениями фактических величин по сравнению с утвержденными уровнями. Исполнитель отмечает различия в подходах по группировке затрат в представленных материалах и формами раскрытия информации (так, расходы на ремонт основных фондов в соответствии с формами раскрытия информации относятся к группе «Материальные затраты», в материалах тарифной заявки соответствующие расходы отнесены к группе «Прочие расходы»). Данное расхождение учтено Исполнителем при проведении постатейного анализа операционных расходов АО «Янтарьэнерго».

**Постатейный анализ операционных расходов за 2017 год.**

| Наименование показателя | 2017 год (план) | 2017 год (факт) | Отклонение (факт-план) | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % |
| **Материальные расходы, всего** | **218 205** | **300 012** | **81 807** | **37%** |
| в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 129 565 | 100 629 | -28 936 | -22% |
| на ремонт | - | 88 294 | - |  |
| в том числе на работы и услуги производственного характера | 88 640 | 111 089 | 22 450 | 25% |
| в том числе на ремонт | - | 109 174 |  |  |
| **Фонд оплаты труда** | **669 054** | **760 684** | **91 630** | **14%** |
| в том числе на ремонт | - | 53 181 |  |  |
| **Прочие подконтрольные расходы** | **262 692** | **249 044** | **-13 647** | **-5%** |
| в том числе транспортные услуги | 1 245 | 838 | -407 | -33% |
| в том числе прочие расходы | 261 447 | 248 206 | -13 240 | -5% |
| услуги связи | 10 237 | 14 374 | 4 138 | 40% |
| расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 90 100 | 66 130 | -23 970 | -27% |
| расходы на юридические и информационные услуги | 3 252 | 20 623 | 17 371 | 534% |
| расходы на аудиторские и консультационные услуги | 4 246 | 5 690 | 1 444 | 34% |
| прочие услуги сторонних организаций | 0 | 0 | - | - |
| расходы на командировочные и представительские | 3 590 | 16 952 | 13 362 | 372% |
| расходы на подготовку кадров | 5 334 | 3 339 | -1 996 | -37% |
| расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 039 | 4 889 | 1 850 | 61% |
| расходы на страхование | 30 152 | 13 050 | -17 102 | -57% |
| техосвидетельствование | 0 | 0 | - | - |
| другие прочие расходы | 111 497 | 103 160 | -8 337 | -7% |
| Расходы на обслуживание операционных заёмных средств в составе подконтрольных расходов | 0 | 0 | - | - |
| Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | 0 | 165 335 | - | - |
| Количество условных единиц по линиям электропередач | 26 218 | 26 627 | 409 | 2% |
| Количество условных единиц по подстанциям, | 40 824 | 43 435 | 2 610 | 6% |
| **Итого подконтрольные расходы** | **1 149 951** | **1 309 740** | **159 789** | **14%** |

**Постатейный анализ операционных расходов за 2018 год.**

| Наименование показателя | 2018 год (план) | 2018 год (факт) | Отклонение (факт-план) | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | % |
| **Материальные расходы, всего** | **226 171** | **349 269** | **123 097** | **54%** |
| в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 134 296 | 119 780 | -14 515 | -11% |
| на ремонт | - | 110 344 | - | - |
| в том числе на работы и услуги производственного характера | 91 876 | 119 144 | 27 268 | 30% |
| в том числе на ремонт | - | 117 832 | - | - |
| **Фонд оплаты труда** | **693 479** | **825 213** | **131 734** | **19%** |
| в том числе на ремонт | - | 75 085 | - | - |
| **Прочие подконтрольные расходы** | **272 281** | **381 232** | **108 950** | **40%** |
| в том числе транспортные услуги | 1 290 | 1 050 | -240 | -19% |
| в том числе прочие расходы | 270 991 | 380 182 | 109 190 | 40% |
| услуги связи | 10 610 | 16 062 | 5 452 | 51% |
| расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 93 389 | 71 008 | -22 382 | -24% |
| расходы на юридические и информационные услуги | 3 371 | 23 989 | 20 618 | 612% |
| расходы на аудиторские и консультационные услуги | 4 401 | 14 860 | 10 459 | 238% |
| прочие услуги сторонних организаций | 0 | 0 | - | - |
| расходы на командировочные и представительские | 3 721 | 22 492 | 18 771 | 504% |
| расходы на подготовку кадров | 5 529 | 4 267 | -1 262 | -23% |
| расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 3 150 | 7 946 | 4 796 | 152% |
| расходы на страхование | 31 253 | 13 680 | -17 573 | -56% |
| техосвидетельствование | 0 | 0 | - | - |
| другие прочие расходы | 115 567 | 205 878 | 90 310 | 78% |
| Расходы на обслуживание операционных заёмных средств в составе подконтрольных расходов | 0 | 0 | - | - |
| Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов | 0 | 0 | - | - |
| Количество условных единиц по линиям электропередач | 26 646 | 27 639 | 993 | 4% |
| Количество условных единиц по подстанциям, | 41 256 | 45 428 | 4 172 | 10% |
| **Итого подконтрольные расходы** | **1 191 932** | **1 555 713** | **363 782** | **30,5%** |

По результатам выполненного анализа операционных расходов АО «Янтарьэнерго» за 2017-2018 гг. в разрезе статей затрат Исполнитель отмечает следующее:

* в обоих рассматриваемых периодах (2017 год и 2018 год) наблюдался рост фактических затрат по сравнению с плановыми величинами по статьям «работы и услуги производственного характера» (на 25% и 30% соответственно); «Расходы на оплату труда» (14% и 19% соответственно). Среди отдельных подстатей «прочих расходов» выделяется значительный рост фактических затрат по сравнению с плановыми по таким категориям как («Расходы на командировки и представительские», «расходы на аудиторские и консультационные услуги», «расходы на юридические и информационные услуги» и «расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»);
* в обоих рассматриваемых периодах (2017 год и 2018 год) наблюдалось снижение фактических затрат по сравнению с плановыми величинами по статье «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» (-22% и -11% соответственно), а также по подстатьям «Прочих расходов»: наибольшее снижение в части прочих расходов (свыше 25%) наблюдалось по подстатьям «расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» (около 25%), расходы на страхование (снижение свыше 55%, расходы на подготовку кадров (снижение около 30%);
* отмечается разнонаправленная динамика соотношения фактических и плановых показателей по следующим статьям расходов: «другие прочие расходы»).

1. **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования.**

В соответствии с п. 11 Методических указаний расчет уровня операционных расходов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования является первым слагаемым в расчете необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и *i*-й год долгосрочного периода регулирования (, тыс. руб.):

(1),

,

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > l);

ПР1, ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в базовом и в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

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

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

уеi, уеi-1 - количество условных единиц соответственно в *i*-том и (*i*-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 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.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э подконтрольные расходы на 2017 год рассчитываются следующим образом:

ПР2016, ПР2017 - подконтрольные расходы на 2016 и на 2017 годы;

I2017 - индекс потребительских цен, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации на 2017 год;

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

уе2016, уе2017 – принятое количество условных единиц соответственно на 2016 и 2017 годы долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э подконтрольные расходы на 2018 год рассчитываются следующим образом:

ПР2017, ПР2018- подконтрольные расходы на 2017 и на 2018 годы;

I2018 - индекс потребительских цен, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации на 2018 год;

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

уе2017, уе2018 – принятое количество условных единиц соответственно на 2017 и 2018 годы долгосрочного периода регулирования.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов, определяемый регулирующим органом, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на советующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения по НВВ на 2017 год АО «Янтарьэнерго» заявленная величина подконтрольных расходов составила 1 162 032,33 тыс. руб., что сформировано исходя из утвержденного базового уровня подконтрольных расходов 1 086 480,52 тыс. руб. и коэффициента индексации 1,07 (таблица).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 год, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** | **Подконтрольные расходы на 2017 год (заявлено АО «Янтарьэнерго»), тыс. руб.** |
| 1 086 480,52 | 1,07 | 1 162 032,33 |

Предлагаемый АО «Янтарьэнерго» для расчета уровня подконтрольных расходов на 2017 год коэффициент индексации уровня подконтрольных расходов в размере 1,07 выполнен Обществом исходя из следующих параметров:

* индекс потребительских цен в размере 5,8%, соответствует действующему, на момент подачи заявки на установление тарифов Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному Минэкономразвития России;
* индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1,0%, соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования для АО «Янтарьэнерго» на период 2014-2018 гг.;
* индекс изменения количества активов (далее – ИКА) в размере 2,11%, определен АО «Янтарьэнерго» исходя из изменения количества условных единиц электросетевого оборудования, задействованного в оказании услуг по передаче электрической энергии на территории Калининградской области, планируемого на 2017 г. (67 041,92 у.е.) и утвержденного уровня на 2016 год (65 206,00 у.е.).

Утвержденные Службой на 2016 год и заявляемые АО «Янтарьэнерго» параметры для расчета коэффициента индексации уровня подконтрольных расходов на 2017 год представлены в таблице.

| **Показатель** | **Утверждено на 2016 г.** | **Предложение АО «ЯНТАРЬЭНЕРГО»**  **на 2017 г.** |
| --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен, % | 107,4% | 105,8% |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | 1,0% | 1,0% |
| Количество условных единиц, всего | 65 206,00 | 67 041,92 |
| Индекс изменения количества активов, % | 1,86% | 2,11% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** | **1,083** | **1,070** |

Для обоснования заявленной величины подконтрольных расходов  
АО «Янтарьэнерго» были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Информация по условным единицам АО «Янтарьэнерго», а именно:
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, факт за 2016 год, плановая величина на 2017 и 2018 годы;
* Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, факт за 2015-2016 годы, плановая величина на 2017 и 2018 годы;
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, факт за 2015-2016 годы, плановая величина на 2017 и 2018 годы;
* Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, факт за 2015-2016 годы, плановая величина на 2017 и 2018 годы;
* Инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» на 2018-2022 гг., утвержденная приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036;
* Количество условных единиц в соответствии с Формой раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями за 2015 и 2016 г., факт.

В составе предложения по НВВ на 2018 год АО «Янтарьэнерго» заявленная величина подконтрольных расходов составила 1 199 977,45 тыс. руб., что сформировано исходя из утвержденного базового уровня подконтрольных расходов 1 149 951,2 тыс. руб. и коэффициента индексации 1,0435 (таблица).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Базовый уровень подконтрольных расходов на 2017 год, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** | **Подконтрольные расходы на 2018 год (заявлено АО «Янтарьэнерго»), тыс. руб.** |
| 1 149 951,2 | 1,0435 | 1 199 977,45 |

Предлагаемый АО «Янтарьэнерго» для расчета уровня подконтрольных расходов на 2018 год коэффициент индексации уровня подконтрольных расходов в размере 1,0435 выполнен Обществом исходя из следующих параметров:

* индекс потребительских цен в размере 104,4% соответствует действующему на момент подачи заявки на установление тарифов Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованному Минэкономразвития России;
* индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1,0%, соответствует утвержденным долгосрочным параметрам регулирования для АО «Янтарьэнерго» на период 2014-2018 гг.;
* индекс изменения количества активов (далее – ИКА) в размере 0,96%, определен АО «Янтарьэнерго» исходя из изменения количества условных единиц электросетевого оборудования, задействованного в оказании услуг по передаче электрической энергии на территории Калининградской области, планируемого на 2018 г. (67 901,89 у.е.) и утвержденного уровня на 2017 год (67 041,917у.е.).

Утвержденные Службой на 2016 год и заявляемые АО «Янтарьэнерго» параметры для расчета коэффициента индексации уровня подконтрольных расходов на 2017 год представлены в таблице.

| **Показатель** | **Утверждено на 2017 г.** | **Предложение АО «Янтарьэнерго»  на 2018 г.** |
| --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен, % | 104,7 | 104,4 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | 1,0 | 1,0 |
| Количество условных единиц, всего | 67 041,92 | 67 901,89 |
| Индекс изменения количества активов, % | 2,11 | 2,11 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** | **1,058** | **1,0435** |

Для обоснования заявленной величины подконтрольных расходов  
АО «Янтарьэнерго» были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Информация по условным единицам АО «Янтарьэнерго», а именно:
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, факт за 2016-2017 годы, плановая величина на 2018 год;
* Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, факт за 2016-2017 годы, плановая величина на 2018 год;
* Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор, факт за 2016-2017 годы, плановая величина на 2018 год;
* Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах, факт за 2016-2017 годы, плановая величина на 2018 год;
* Инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» на 2018-2022 гг., утвержденная приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036;
* Количество условных единиц в соответствии с Формой раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями за 2016 и 2017 г., факт.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

По материалам выписки из протокола Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках установления НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации НВВ на услуги по передаче электрической энергии, уровень подконтрольных расходов Общества, учтенный Регулирующим органом в НВВ при установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2017 г. составил 1 149 951,2 тыс. руб., что на 1% (или 12 081,13 тыс. руб.) ниже предложения АО «Янтарьэнерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 год, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** | **Подконтрольные расходы на 2017 год (принято Службой), тыс. руб.** |
| 1 086 480,5 | 1,0584 | 1 149 951,2 |

В отличие от заявляемого АО «Янтарьэнерго» расчета уровня подконтрольных расходов на 2017 год, Службой в расчет коэффициента индексации базового уровня подконтрольных расходов принят актуализированный прогнозный уровень инфляции (в размере 104,7%) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, опубликованного после даты подачи заявления на установление тарифов.

Утвержденные Службой на 2017 год параметры для расчета коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2017 год представлены в таблице.

| **Показатель** | **Утверждено на 2016 г.** | **Утверждено на 2017 г.** |
| --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен, % | 107,4 | 104,7 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | 1,0 | 1,0 |
| Количество активов, у.е. | 65 206,00 | 67 041,92 |
| Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности), % | 1,86 | 2,11 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** | **1,083** | **1,0584** |

По материалам выписки из протокола Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках установления НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2018 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации НВВ на услуги по передаче электрической энергии, уровень подконтрольных расходов Общества, учтенный Регулирующим органом в НВВ при установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Калининградской области на 2018 г. составил 1 191 932,2 тыс. руб., что на 0,7% (или 8 045,25 тыс. руб.) ниже предложения АО «Янтарьэнерго».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Базовый уровень подконтрольных расходов на 2017 год, тыс. руб.** | **Коэффициент индексации** | **Подконтрольные расходы на 2018 год (принято Службой), тыс. руб.** |
| 1 149 951,20 | 1,0365 | 1 191 932,20 |

В отличие от заявляемого АО «Янтарьэнерго» расчета уровня подконтрольных расходов на 2017 год, Службой в расчет коэффициента индексации базового уровня подконтрольных расходов принят актуализированный прогнозный уровень инфляции (в размере 103,7%) в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Утвержденные Службой на 2018 год параметры для расчета коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2017 год представлены в таблице.

| **Показатель** | **Утверждено на 2017 г.** | **Утверждено на 2018 г.** |
| --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен, % | 104,7 | 103,7 |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | 1,0 | 1,0 |
| Количество активов, у. е. | 67 041,92 | 67 901,89 |
| Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности), % | 2,11 | 0,96 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 |
| **Итого коэффициент индексации** | **1,0584** | **1,0365** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

На основе представленных данных и проведенного анализа соответствия заявляемых и принятых показателей Исполнитель отмечает, что принятая Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» величина подконтрольных расходов на 2017 год, составляет 1 149 951,20 тыс. руб., что на 1% (или 12 081,13 тыс. руб.) ниже предложения АО «Янтарьэнерго»; на 2018 данная величина составляет 1 191 932,20 тыс. руб., то на 0,7% (или 8 045,25 тыс. руб.) ниже предложения АО «Янтарьэнерго».

Исполнителем определено, что отклонение между заявляемой АО «Янтарьэнерго» и утвержденной Службой величиной подконтрольные расходов на 2017 год сформировано в связи с различным уровнем прогнозной инфляции на 2017 год – 5,8% (согласно первоначальному заявлению АО «Янтарьэнерго») и 4,7% (принято в расчет Регулирующим органом); на 2018 год – 4,4% (согласно первоначальному заявлению АО «Янтарьэнерго») и 3,7% (принято в расчет Регулирующим органом).

С учетом отмеченного Исполнитель считает обоснованным уровень подконтрольных расходов на 2017 и 2018 годы в размере 1 149 950,71 тыс. руб. и 1 191 931,62 тыс. руб. соответственно.

1. **Анализ обоснованности принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 и 2018 года**

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**

В соответствии с Основами ценообразования "индекс эффективности операционных расходов" - показатель, характеризующий динамику изменения уровня расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг), позволяющий обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов, определяемого методом сравнения аналогов или путем расчета эффективного уровня расходов, связанных с содержанием типового оборудования.

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается на основе сравнительного анализа расходов в расчете на единицу реализуемой продукции (удельных расходов) регулируемых организаций. Большая величина удельных расходов должна соответствовать большему значению индекса эффективности операционных расходов.

При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются инвестиции, осуществляемые в целях снижения операционных расходов. Влияние инвестиций на снижение уровня операционных расходов оценивается на этапе разработки и согласования инвестиционной программы регулируемой организации.

В соответствии с методическими указаниями № 98-э (ред. от 17.02.2012), действующими на момент утверждения долгосрочных параметров регулирования со стороны Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в отношении ОАО «Янтарьэнерго», индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливается регулирующими органами в размере от 1% до 3% уровня подконтрольных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

В случае, если при установлении тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки рост базового уровня подконтрольных расходов организации на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по отношению к уровню аналогичных расходов, рассчитанных на единицу количества активов на основании данных, принятых при установлении тарифов на год, предшествующий году перехода к регулированию тарифов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, более чем в 2 раза превысил прогнозный индекс потребительских цен на 1-й год долгосрочного периода регулирования, в течение 1-го долгосрочного периода регулирования начиная с 2012 года индекс эффективности подконтрольных расходов для такой организации устанавливается регулирующими органами в размере 3% на соответствующий долгосрочный период регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе предложения АО «Янтарьэнерго» по вопросу установления долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования с 2014 по 2018 годы, в том числе в расчетах НВВ   
АО «Янтарьэнерго» на 2017 и 2018 гг. (письмо от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824 и от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030 соответственно), заявленная величина индекса эффективности подконтрольных расходов на 2017 и 2018 годы составила 1%.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.12.2013 № 113-01э/13 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов» индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на каждый год долгосрочного периода в размере 1%.

Позиция, описание и расчеты Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по расчету индекса эффективности подконтрольных расходов не отражены в Выписках из Протоколов заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (от 23.12.2016 от №145/16; от 25.12.2017 № 116/17).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Янтарьэнерго» на период 2014-2018 гг. были согласованы в установленном порядке с Федеральной службой по тарифам.

Индекс эффективности операционных расходов, являющийся долгосрочным параметром регулирования и, следовательно, не подлежащий пересмотру в течение долгосрочного периода, определялся в отношении ОАО «Янтарьэнерго» в соответствии с действующей на момент установления соответствующих параметров редакцией Методических указаний № 98-э.

Согласно указанным правилам, индекс эффективности операционных расходов устанавливается на основе сравнительного анализа расходов в расчете на единицу реализуемой продукции (удельных расходов) регулируемых организаций. Большая величина удельных расходов должна соответствовать большему значению индекса эффективности операционных расходов. При установлении индекса эффективности операционных расходов учитываются инвестиции, осуществляемые в целях снижения операционных расходов. Влияние инвестиций на снижение уровня операционных расходов оценивается на этапе разработки и согласования инвестиционной программы регулируемой организации.

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Янтарьэнерго» на   
2014-2018 годы были утверждены приказом службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.12.2013 № 113-01э/13 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годов". Индекс эффективности операционных расходов утвержден в размере 1%.

В соответствии приложением № 1 приказа ФСТ России от Приказ ФСТ России от 12.12.2013 N 1586-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» федеральным органом исполнительной власти в области регулирования цен (тарифов) согласованы долгосрочные параметры регулирования ОАО «Янтарьэнерго» на 2014-2018 гг. Согласованная величина индекса эффективности операционных расходов составляет 1%.

Величина индекса эффективности операционных расходов, принятая Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет тарифов на 2017-2018 гг. соответствует утвержденной в составе долгосрочных параметров регулирования АО «Янтарьэнерго» величине индекса эффективности операционных расходов, что подтверждает обоснованность тарифно-балансового решения в части рассматриваемого показателя.

* 1. **Показатели уровня надежности и качества услуг**

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования 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.

На момент утверждения долгосрочных параметров регулирования для Общества на долгосрочный период 2014-2018 гг. в рамках Методических указаний № 98-э действовал Приказ Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «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».

В соответствии указанным документом расчет показателей надежностей и качества для организаций, для которых долгосрочный период начинается с 2014 года и позже, необходимо производить в соответствии с разделами 2, 3, 4 и 5 настоящего документа.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИИ**

В составе обосновывающих материалов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» В рамках настоящей работы, отсутствует позиция Общества в части заявленной величины долгосрочных параметров регулирования на период 2014-2018 гг.

В составе материалов заявки, том числе в расчете НВВ   
АО «Янтарьэнерго» на 2017 (письмо от 28.04.2016 № ЯЭ/5/2824), отсутствуют материалы, подтверждающие фактический уровень надежности и качества реализации товаров (услуг) в 2015 г.

В составе материалов заявки, том числе в расчете НВВ   
АО «Янтарьэнерго» на 2018 гг. (письмо от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030), электросетевой организацией в адрес регулирующего органа были направлены расчеты показателей надежности и качества по факту 2016 года, а также обосновывающие документы, подтверждающие расчеты, а именно:

* Письмо № ЯЭ/32/214 от 28.03.2017 г. «О показателях уровня надежности и качества услуг по передаче электрической энергии» со следующими формами:
* Форма 1.1. «Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации» за 2016 год;
* Форма 1.2. «Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии»;
* Форма 2.1. «Расчет фактического значения индикатора информативности за 2016 г.»;
* Форма 2.2. «Расчет фактического значения индикатора исполнительности за 2016 г.»;
* Форма 2.3. «Расчет фактического значения индикатора результативность обратной связи»;
* Форма 3.1. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2016 г.»;
* Форма 3.2. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к сети в 2.016 г.»;
* Форма 3.3 «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдений антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2016 г.»;
* Форма 4.1. «Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации АО «Янтарьэнерго» за 2016 год» на 1 листе в 1 экземпляре;
* Форма 4.2. “Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Форма 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации АО «Янтарьэнерго» за 2016 год»;
* Форма 8.2. «Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей» за 2016 год;
* Форма 8.3. «Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей» за 2016 год.
* Письмо № ЯЭ/32/295 от 24.04.2017 г. в дополнение к ранее направленным материалам по фактическим значениям надежности и качества услуг по передаче электрической энергии со следующими формами:
* Форма 3.1. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в 2016 г.»;
* Форма 3.2. «Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к сети в 2016 г.»;
* Форма 3.3. «Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям сетевой организации в 2016 г.»;
* Форма 4.1. «Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации АО «Янтарьэнерго» за 2016 год»

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Исполнитель отмечает, что в выписках к протокам заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2016 года № 145/16 и от 25 декабря 2017 года № 116/17 отсутствует позиция регулирующего органа в части принятия в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» на 12017-2018 гг. показателей надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Утвержденные показатели надежности и качества услуг на 2014-2018 гг. согласованы Федеральной службой по тарифам во исполнение приказа   
ФСТ России от 12.12.2013 N 1586-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Показатели, утвержденные Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, согласованные с Федеральным регулятором, представлены в таблице ниже.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птсо) |
| 2014 | 0,1996 | 1,8333 | 0,8975 |
| 2015 | 0,1937 | 1,8058 | 0,8975 |
| 2016 | 0,1908 | 1,7787 | 0,8975 |
| 2017 | 0,1879 | 1,7520 | 0,8975 |
| 2018 | 0,1851 | 1,7257 | 0,8975 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В рамках анализа обоснованности принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области долгосрочных параметров регулирования (в части показателей надежности и качества оказываемых услуг) Исполнителем рассмотрены предоставленные в рамках заявки на 2018 год АО «Янтарьэнерго» обосновывающие материалы и расчеты.

С учетом изложенного Исполнитель обоснованно полагает, что АО «Янтарьэнерго» предусмотрено повышение (улучшение) показателей своей деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в части уровня надежности реализуемых товаров и услуг на рассматриваемый перспективный период. 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.

Данные положения подтверждают позицию Исполнителя о планировании АО «Янтарьэнерго» работы в обеспечении надежности передачи электроэнергии, включая снижение технологических нарушений, удельной аварийности, а также сокращение средней длительности перерывов электроснабжения потребителей. Дополнительно Исполнитель отмечает, что фактическая динамика указанных показателей (в соответствии с годовым предоставленными материалами) также отражает положительные результаты функционирования электросетевой организации в части обеспечения уровня надежности оказываемых услуг.

1. **Экспертиза обоснованности расчетов Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017 и 2018 гг.**

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.

В рамках тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 годы для  
АО «Янтарьэнерго» утверждены следующие величины неподконтрольных расходов:

**2017 год**

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2015,** | **Заявлено на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017,** | **ТБР - заявлено на 2017, тыс.руб.** | **ТБР / заявлено на 2017, %** | **ТБР на 2017 /факт за 2015, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Электрическая энергия на хоз. нужды | 15 482,00 | 17 586,00 | 17 586,00 | 0,00 | 100,0% | 113,59% |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | 3 257,00 | 4 456,00 | 4 456,00 | 0,00 | 100,0% | 136,81% |
| Плата за аренду имущества | 142 990,00 | 458 775,00 | 133 431,00 | -325 344,00 | 29,1% | 93,31% |
| Налоги, всего, в том числе | 58 833,00 | 93 777,00 | 93 777,00 | 0,00 | 100,0% | 159,40% |
| Отчисления на социальные нужды | 198 762,00 | 298 891,00 | 202 724,00 | -96 167,00 | 67,8% | 101,99% |
| Амортизация | 386 508,00 | 530 620,00 | 530 620,00 | 0,00 | 100,0% | 137,29% |
| Налог на прибыль | -95 844,00 | 656 401,00 | 0,00 | -656 401,00 | 0,0% | 0,00% |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 264 321,00 | 596 585,00 | 0,00 | -596 585,00 | 0,0% | 0,00% |
| Выпадающие доходы | 0,00 | 1 543 883,00 | 474 442,00 | -1 069 441,00 | 30,7% | - |
| Расходы из прибыли всего, в том числе: | 619 811,00 | 403 683,60 | 5 467,00 | -398 216,60 | 1,4% | 0,88% |
| услуги банков | 1 050,00 | 1 539,00 | 1 539,00 | 0,00 | 100,0% | 146,57% |
| проценты за кредит | 378 623,00 | 290 310,00 | 0,00 | -290 310,00 | 0,0% | 0,00% |
| проценты по реструктуризации задолженности | 223 182,00 | 82 815,00 | 0,00 | -82 815,00 | 0,0% | 0,00% |
| расходы социального характера из прибыли | 16 956,00 | 22 258,00 | 0,00 | -22 168,60 | 0,0% | 0,00% |
| другие прочие из прибыли | 0,00 | 6 851,00 | 3 928,00 | -2 923,00 | 57,3% | - |
| Выпадающие доходы, связанные с недорегулированностью подконтрольных расходов до уровня экономически обоснованных | 0,00 | 456 029,00 | 0,00 | -456 029,00 | 0,0% | - |
| Прочие расходы | 0,00 | 83,55 | 0,00 | -83,55 | 0,0% | - |
| **ИТОГО Неподконтрольные расходы** | 1 594 120,00 | 5 060 776,00 | 1 462 503,00 | -3 598 273 | 28,9% | 91,74% |

**2018 год**

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2016,** | **Заявлено на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018,** | **ТБР - заявлено на 2018, тыс.руб.** | **ТБР / заявлено на 2018, %** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Электрическая энергия на хоз. нужды | 15154,53 | 17 697,00 | 17 697,00 | 0,00 | 100,0% | 116,77% |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | 3 658,22 | 4 918,00 | 4 918,00 | 0,00 | 100,0% | 134,45% |
| Плата за аренду имущества | 120 435,31 | 423 571,00 | 92 554,00 | -331 017,00 | 21,9% | 76,85% |
| Налоги, всего, в том числе: | 62 544,36 | 206 426,00 | 303 194,00 | 96 768,00 | 146,9% | 484,77% |
| Отчисления на социальные нужды | 199 351,68 | 318 609,00 | 210 124,23 | -108 484,77 | 66,0% | 105,40% |
| Амортизация | 425 751,51 | 1 042 531,00 | 642 735,00 | -399 796,00 | 61,7% | 150,96% |
| Налог на прибыль | -29 712,53 | 781 479,14 | 0,00 | -781 479,14 | 0,0% | 0,00% |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 0,00 | 322 116,00 | 46 201,00 | -275 915,00 | 14,3% | - |
| Выпадающие доходы | 0,00 | 2 325 426,55 | 186 794,60 | -2 138 631,95 | 8,0% | - |
| Экономически обоснованные расходы, не учтенные в предыдущие периоды регулирования 2013-2016 г. | 0,00 | 1 699 603,00 | 186 794,60 | -1 512 808,40 | 11,0% | - |
| "Выпадающие доходы" 2018 года, связанные с недорегулированностью подконтрольных расходов до уровня экономически обоснованных | 0,00 | 516 252,55 | 0,00 | -516 252,55 | 0,0% | - |
| Выпадающие доходы от недополучения выручки от энергоснабжающих организаций в 2013 году | 0,00 | 109 571,00 | 0,00 | -109 571,00 | 0,0% | - |
| Расходы из прибыли всего, в том числе: | 523 643,00 | 546 400,00 | 20 513,54 | -525 886,46 | 3,8% | 3,92% |
| услуги банков |  | 945,00 | 945,00 | 0,00 | 100,0% | - |
| проценты за кредит | 490 897,80 | 350 995,00 |  | -350 995,00 | 0,0% | 0,00% |
| дивиденды |  | 92 409,00 |  | -92 409,00 | 0,0% | - |
| расходы социального характера из прибыли | 13 275,56 | 16 349,00 | 15 495,00 | -854,00 | 94,8% | 116,71% |
| другие прочие из прибыли | 656,41 | 85 702,00 | 4 073,54 | -81 628,46 | 4,8% | 20,92% |
| Амортизация, налог на имущество с учетом ожидаемых вводов 2018 года |  | 153 618,00 | 0,00 | -153 618,00 | 0,0% | - |
| **ИТОГО Неподконтрольные расходы** | **1 302 013** | **6 142 792** | **1 524 731** | **-4 618 060** | **24,8%** | **117,11%** |

* 1. **Энергия на хозяйственные нужды**

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

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**

АО «Янтарьэнерго» на 2017 год по статье «Энергия на хозяйственные нужды» заявлена сумма расходов в размере 22 042 тыс. руб. В рамках тарифной заявки на 2018 год электросетевой организацией указана сумма 22 615 тыс. руб.

Расходы по статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» на 2017 и 2018 годы были заявлены в размере 17 586 и 17 697 тыс. руб. соответственно. В рамках заявки на 2017 год расчет расходов произведен исходя из планового объема годового потребления энергии на хозяйственные нужды и прогнозного среднего тарифа первой и третей ценовой категории потребителей электрической энергии в рамках каждого филиала АО «Янтарьэнерго» с учетом роста тарифа на электрическую энергию на 8% к среднему тарифу 2016 года. В рамках заявки на 2018 год расчет расходов произведен исходя из планового объема годового потребления электроэнергии на хозяйственные нужды и прогнозного среднего тарифа первой и третей ценовой категории потребителей электрической энергии в рамках каждого филиала АО «Янтарьэнерго» с учетом роста тарифа на электрическую энергию на 4% к среднему тарифу 2017 года.

Расходы по статье «Тепловая энергия на хозяйственные нужды» на 2017 и 2018 годы заявлены в размере 4456 и 4918 тыс. руб. соответственно. Расчет расходов на 2017 год произведен исходя из планового объема годового потребления тепловой энергии с учетом роста тарифа на тепловую энергию на 6% к среднему тарифу 2016 года. Расчет расходов на 2018 год произведен исходя из планового объема годового потребления тепловой энергии с учетом роста тарифа на тепловую энергию на 4% к среднему тарифу 2017 года.

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2017 год были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка к смете расходов по передаче электрической энергии;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по филиалу АО «Янтарьэнерго» «Западные электрические сети»;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по филиалу АО «Янтарьэнерго» «Восточные электрические сети»;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по филиалу АО «Янтарьэнерго» «Городские электрические сети»;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по Исполнительному аппарату АО «Янтарьэнерго»;
* Реестр договоров, заключенными между филиалами АО «Янтарьэнерго» и следующими организациями:
* МУП «Калининградтеплосеть»;
* ООО «Зеленоградские тепловые сети»;
* ОАО «Янтарьэнергосбыт».

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2018 год были предоставлены следующие документы:

* Расчет затрат, включаемых в себестоимость АО «Янтарьэнерго» по статье «Энергия на хозяйственные нужды»;
* Плановый расчет потребления электроэнергии на хозяйственные нужды по объектам филиала АО «Янтарьэнерго» «ЗЭС» на 2018 г.
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по филиалу АО «Янтарьэнерго» «Западные электрические сети»;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по филиалу АО «Янтарьэнерго» «Восточные электрические сети»;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по филиалу АО «Янтарьэнерго» «Городские электрические сети»;
* Расчет энергии на другие производственные и хозяйственные нужды по Исполнительному аппарату АО «Янтарьэнерго»;
* Копия договора ООО «Зеленоградские тепловые сети» от 01.11.2015 № 18-Т;
* Копия договора МУП «Калининградтеплосеть» от 04.09.2003 № 384;
* Копия дополнительного соглашения к договору № 384 от 04.09.2003;
* Копия приложения к договору № 384 от 04.09.2003 «Расчет количества тепловой энергии по объектам Абонента ОАО «Янтарьэнерго» Калининградские единые электрические сети, подразделение «Западное ПЭС»;
* Копия договора ООО «Янтарьэнергосбыт» от 03.04.2012 № 1432;
* Копия приложений № 1, 2, 3 6 7 к договору № 1432 от 03.04.2012;
* Копия дополнительного соглашения к договору 1432 от 25.07.2016 №2;
* Копия договора МУП «Калининградтеплосеть» от 23.08.2011 № 1576/Н;
* Копия приложения № 2 к договору от 23.08.2011 № 1576/Н;
* Копия дополнительного соглашения к договору № 1576/Н от 23.08.2011;
* Копия договора ООО «Янтарьэнергосбыт» от 03.04.2012 № 1434;
* Копия приложений № 2,3, 4, 5, 6 к договору от 03.04.2012 № 1434;
* Копия дополнительного соглашения № 1 к договору от 03.04.2012 № 1434 с приложением;
* Копия дополнительного соглашения № 2 к договору от 03.04.2012 № 1434 с приложением;
* Копия договора № 477 МУП «Калининградтеплосеть» от 24.12.2007 с приложением № 2;
* Дополнительное соглашение к договору МУП «Калининградтеплосеть» № 1970/Н от 24.12.2007 г.;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняла в расчет НВВ на 2017 и 2018 годы расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды» в части электрической и тепловой энергии на уровнях, заявленных электросетевой организацией.

Исполнитель отмечает отсутствие в выписках из протокола разъяснений позиции регулирующего органа по принятым решениям в рамках статьи расходов «Энергия на хозяйственные нужды»

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В пояснительной записке АО «Янтарьэнерго» в рамках заявки на 2018 год указано, что расчет расходов на электроэнергию произведен исходя из планового объема годового потребления электроэнергии и прогнозного среднего тарифа с учетом роста тарифов на 4,4%. Расчет расходов на тепловую энергию произведен исходя из планового объема годового потребления теплоэнергии с учетом роста тарифа на тепловую энергию на 4% к среднему тарифу на 2017 год.

Исполнитель отмечает, что принятые в расчет АО «Янтарьэнерго» объемы потребления теплоэнергии на 21% превышают фактические объемы, сложившиеся в 2016 г.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании:

- Фактических объемов потребления электро- и теплоэнергии в 2016 г.;

- Индекса ИПЦ на 2018 г. в размере 3,7 % в соответствии с действующим на момент принятия тарифного решения на 2018 г. Прогнозом социально- экономического развития Российской Федерации.

Расчет расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2018 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал АО «Янтарьэнерго»** | **2016 год факт** | **2017 год расчет** | **2018 год заявка Янтарьэнерго** | **2018 год расчет Исполнителя** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| *Западные электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 1181,6 | 1416 | 1348 | 1182 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,81 | 3,33 | 3,47 | 3,45 |
| Стоимость | 3320 | 4715 | 4678 | 4080,31 |
| *Восточные электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 2 949 | 2 691 | 2 559 | 2949 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,764 | 3,105 | 3,263 | 3,22 |
| Стоимость | 8151 | 8356 | 8350 | 9495 |
| *Городские электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 632,448 | 677 | 677,00 | 632 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,798 | 3,25946 | 3,40288 | 3,38 |
| Стоимость | 1770 | 2207 | 2304 | 2138 |
| *Исполнительный аппарат (на услуги по передаче электроэнергии)* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 681 | 743 | 693 | 681 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,81 | 3,28 | 3,41 | 3,40 |
| Стоимость | 1914 | 2437 | 2365 | 2316 |
| **Итого, тыс. руб.** | **15 155** | **17 715** | **17 697** | **18 030** |

Расчет расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2018 году:

| **Филиал АО «Янтарьэнерго»** | **2016 год факт** | **2017 год расчет** | **2018 год заявка Янтарьэнерго** | **2018 год расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| *Западные электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс. Гкал | 0,8709 | 1,042 | 1,042 | 0,871 |
| Тариф, руб./Гкал | 1 754,00 | 1 881,00 | 1 956,00 | 1951 |
| Стоимость, тыс. руб. | 1528 | 1960 | 2038 | 1699 |
| *Городские электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.Гкал | 0,74825 | 0,782 | 0,782 | 0,748 |
| Тариф, руб./Гкал | 1 754,10 | 1 885,34 | 1 960,75 | 1955 |
| Стоимость, тыс. руб. | 1313 | 1474 | 1533 | 1463 |
| *Исполнительный аппарат (на услуги по передаче электроэнергии)* | | | | |
| Объем потребления, тыс. Гкал | 0,466 | 0,631 | 0,7 | 0,466 |
| Тариф, руб./Гкал | 1 755,71 | 1 878,19 | 1 924,15 | 1948 |
| Стоимость, тыс. руб. | 818 | 1185 | 1347 | 908 |
| **Итого, тыс. руб.** | **3 658** | **4 619** | **4 918** | **4 069** |

По расчету Исполнителя экономически обоснованный размер расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2018 год составляет 18 030 тыс. руб., что выше величины принятой Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 335 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на теплоэнергию на хозяйственные нужды по расчету Исполнителя на 2018 год составляют 4 069 тыс. руб., что ниже величины принятой Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 849 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Факт 2016 г., тыс. руб.** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя** | **отклонение 2018 (расчет Исполнителя)/2018 (утв.), %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **Энергия на хоз. нужды** | **18 813** | **22 615** | **22 615** | **22 099** | **-516** | **-2%** |
| Электрическая энергия на хоз. нужды | 15 155 | 17 697 | 17 697 | 18 030 | 333 | 2% |
| Тепловая энергия на хоз. нужды | 3 658 | 4 918 | 4 918 | 4 069 | -849 | -17% |

В пояснительной записке АО «Янтарьэнерго» в рамках заявки на 2017 год отсутствует описание принятой величины расходов по статье «энергия на хознужды».

Исполнитель отмечает, что принятые в расчет АО «Янтарьэнерго» объемы потребления теплоэнергии на 15% превышают фактические объемы, сложившиеся в 2015 г. При этом прогнозные объемы потребления электроэнергии на 2017 год ниже фактических за 2015 год на 4,7%.

Исполнителем выполнен альтернативный расчет на основании:

- Фактических объемов потребления электро- и теплоэнергии в 2015 г.;

- Индекса ИПЦ на 2018 г. в размере 4% в соответствии с действующим на момент принятия тарифного решения на 2017 г. Прогнозом социально- экономического развития Российской Федерации.

Расчет расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды на 2017 год:

| **Филиал АО «Янтарьэнерго»** | **2015 год факт** | **2016 год расчет** | **2017 год заявка Янтарьэнерго** | **2017 год расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| *Западные электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 1498,6 | 1349 | 1328 | 1499 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,548 | 2,81 | 3,03 | 2,94 |
| Стоимость | 3818 | 3791 | 4024 | 4409 |
| *Восточные электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 3 167 | 2 862 | 2 862 | 3167 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,54 | 2,817 | 3,042 | 2,95 |
| Стоимость | 8043 | 8062 | 8706 | 9341 |
| *Городские электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 676,896 | 677 | 677,00 | 677 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,553 | 2,805 | 3,0303 | 2,94 |
| Стоимость | 1728 | 1899 | 2052 | 1988 |
| *Исполнительный аппарат (на услуги по передаче электроэнергии)* | | | | |
| Объем потребления, тыс.кВт\*ч | 727 | 822 | 932 | 727 |
| Тариф, руб./кВт\*ч | 2,60422 | 2,7852 | 3,00802 | 2,92 |
| Стоимость | 1893 | 2289 | 2804 | 2120 |
| **Итого, тыс. руб.** | **15 484** | **16 041** | **17 586** | **17 858** |

Расчет расходов на тепловую энергию на хозяйственные нужды в 2017 году:

| **Филиал АО «Янтарьэнерго»** | **2015 год факт** | **2016 год расчет** | **2017 год заявка Янтарьэнерго** | **2017 год расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| *Западные электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс. Гкал | 0,9648 | 1,042 | 1,042 | 0,965 |
| Тариф, руб./Гкал | 1 511,00 | 1 655,00 | 1 753,00 | 1733 |
| Стоимость, тыс. руб. | 1458 | 1725 | 1827 | 1672 |
| *Городские электрические сети* | | | | |
| Объем потребления, тыс.Гкал | 0,76072 | 0,814 | 0,814 | 0,761 |
| Тариф, руб./Гкал | 1 532,00 | 1 695,00 | 1 797,00 | 1775 |
| Стоимость, тыс. руб. | 1165 | 1380 | 1463 | 1350 |
| *Исполнительный аппарат (на услуги по передаче электроэнергии)* | | | | |
| Объем потребления, тыс.Гкал | 0,422 | 0,511 | 0,62 | 0,422 |
| Тариф, руб./Гкал | 1 503,00 | 1 776,00 | 1 882,00 | 1859 |
| Стоимость, тыс.руб. | 634 | 908 | 1167 | 785 |
| **Итого, тыс.руб.** | **3 258** | **4 012** | **4 456** | **3 807** |

Исполнитель обоснованно полагает, что учет расходов Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в составе неподконтрольных расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» на 2017 и 2018 годы в объеме 22 042 и 22 615 тыс. руб. соответственно в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактические расходы за прошедший период и экономическую обоснованность плановых расходов на очередной период регулирования может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

Исполнитель рекомендует АО «Янтарьэнерго» при формировании тарифной заявки по статье затрат «Энергия на хозяйственные нужды» производить расчет стоимости электроэнергии на хозяйственные нужды на основании подтверждённых фактических значений предыдущего периода с приложением документов, подтверждающих фактические объёмы потребления электрической энергии на хозяйственные нужды и стоимость, потребленной электрической энергии (акты приема-передачи). В случае увеличения плановых объемов потребления энергии необходимо предоставлять документальное обоснование такого увеличения (акты приема-передачи за истекшие месяцы текущего периода), что позволит АО «Янтарьэнерго» обоснованно доказывать свою позицию перед регулирующими органами при защите обоснованности расходов.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

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 %;

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

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%;

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

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) (0,4%).

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Таким образом, процент отчислений на страховые взносы в 2017 году (с учетом взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составят 30,4 %.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 298 891 тыс. руб. в соответствии с рассчитанным организацией на основании отраслевого тарифного соглашения экономически обоснованного фонда оплаты труда на 2017 год. На 2018 год по данной статье Обществом была заявлена сумма расходов в размере 318 609 тыс. руб. в соответствии с рассчитанным организацией на основании отраслевого тарифного соглашения экономически обоснованного фонда оплаты труда на 2018 год.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка к заявке;
* Затраты на оплату труда по передаче электрической энергии по  
  АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по АО «Янтарьэнерго»;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчетности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчёте тарифов на 2017 г;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчёте тарифов на 2017 г (передача электроэнергии);
* Расчет среднего тарифного коэффициента по Исполнительному аппарату на 2017 год;
* Выписка из штатных расписаний с расчетом средней ступени оплаты труда по передаче и производству электроэнергии по АО «Янтарьэнерго» на 2017 год (без капитального строительства, техприсоединения);
* Обоснование месячной тарифной ставки рабочего 1-го разряда на 2017 год по АО «Янтарьэнерго»;
* Нормативы численности персонала исполнительного аппарата ОАО «Янтарьэнерго» (по состоянию на 01.01.2016);
* Копия расчёта нормативной численности персонала по Западным электрическим сетям на 2016 год;
* Копия расчёта нормативной численности персонала подразделений электрических сетей, выполняющих функции учета отпуска электрической энергии по Городским электрическим сетям на 01.01.2016 года;
* Копия расчёта нормативной численности промышленно - производственного персонала по Восточным ЭС на 01.01.2016 года.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка к заявке;
* Расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Смета расходов по передаче электрической энергии на 2018 год;
* Затраты на оплату труда по передаче электрической энергии по  
  АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2016 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности  
  АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Сведения о численности и заработной плате работников (формы  
  № П-4) по месяцам и филиалам АО «Янтарьэнерго» в 2016 г.;
* Обоснование месячной тарифной ставки рабочего 1-го разряда на 2018 год по АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет среднего тарифного коэффициента по Исполнительному аппарату на 2018 год;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчете тарифов на 2018 год;
* Обоснование численности ППП, принятой при расчете тарифов на 2018 год (передача электроэнергии);
* Нормативы численности персонала по филиалам АО «Янтарьэнерго» (по состоянию на 01.01.2017).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 и 2018 годы приняты расходы в размере 30,03% от суммы фонда оплаты труда, учтенного Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на соответствующий период регулирования. В 2017 году эта величина составила 202 724 тыс. руб.,  
в 2018 – 210 124 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» принята Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 г. в размере 202 724 тыс. руб., что на 96 167 тыс. руб. (32%) ниже предложения АО «Янтарьэнерго». На 2018 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2018 год в размере 210 124 тыс. руб., что на 108 485 (34%) ниже предложения Общества.

Исполнитель отмечает, что отклонение уровня расходов по статье объясняется в большей части различием в размере принятому проценту отчислений на социальные нужды (принят Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 30,3% от ФОТ).

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, Фонд обязательного медицинского страхования. В соответствии с законодательной базой на момент принятия тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг. была установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году. В связи с этим, с учетом предоставленных данных, реальный размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год относительно экономически обоснованного фонда оплаты труда на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

При расчете на 2017 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Фактический ФОТ 2015 г., тыс. руб.** | **Фактические отчисления на социальные нужды за 2015 г., тыс. руб.** | **% отчислений на социальные нужды** |
| **1** | **2** | **3** |
| 685 798 | 198 762 | 29% |

При расчете на 2018 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Фактический ФОТ 2016 г., тыс. руб.** | **Фактические отчисления на социальные нужды за 2015 г., тыс. руб.** | **% отчислений на социальные нужды** |
| **1** | **2** | **3** |
| 689 337 | 199 352 | 29% |

Исходя из вышесказанного Исполнителем определен размер отчислений на социальные нужды:

2017 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Факт 2015 г., тыс. руб.** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **2017 (расчет Исполнителя)/2017 (утв.), %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Расходы на оплату труда | 685 798 | 996 303 | 669 053 | 669 053 | 0 | 0% |
| Отчисления на социальные нужды | 198 762 | 298 891 | 202 724 | 193 909 | -8 815 | -4% |

2018 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Факт 2016 г., тыс. руб.** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя** | **2018 (расчет Исполнителя)/2018 (утв.), %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Расходы на оплату труда | 689 337 | 1 062 030 | 693 479 | 693 479 | 0 | 0% |
| Отчисления на социальные нужды | 199 352 | 318 609 | 210 124 | 200 550 | -9 574 | -5% |

Таким образом, в соответствии с вышеприведенными заключениями и нормативно-правовыми актами Исполнитель считает экономически обоснованным решение Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по определению процента отчислений на социальные нужды. При этом размер расходов на отчисления на социальные нужды рассчитан Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от размера затрат на оплату труда, определённую с нарушениями п.26 Основ ценообразования № 1178.

* 1. **Арендная плата**

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 помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом   
29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 458 780,85 тыс. руб. В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка к заявке на 2017 год;
* Расчет НВВ на 2017 год;
* Реестры неподконтрольных расходов по статье «Аренда помещений» (факт 2015 года, план на 2016-2017 годы, по филиалам АО «Янтарьэнерго»);
* Копия договора АО «Линде Газ Рус» от 01.01.2016 № 1010014(16);
* Копия договора аренды копировального аппарата от 28.11.2013 №2422;
* Копия договора ООО «АйТиЭнерджи Сервис» от 01.03.2014 № 11/2014-02;
* Копия договора аренды транспортного средства от 12.11.2014 № 986;
* Копия договора ОАО «ФСК ЕЭС» от 02.09.2014 №347337;
* Копия договора АО «Балтийская АЭС» от 01.08.2015 № 685;
* Копия договора АО ИП Большедворский С. А. от 01.12.2016 № 3032;
* Копия договора ОАО «КГК» ОТ 04.04.2016 № 29;
* Копия договора ФГБОУ ВО «КГТУ» от 05.12.2016 № 07-ВР;
* Копия договора ООО «Э.ОН КОННЕКТИНГ ЭНЕРДЖИ» от 05.10.2015   
  № ОА-016/15;
* Копия доп. соглашения к договору аренды Гусевский микродвигатель от 01.05.2014 № 31-А\_103;
* Копия договора ООО «Инфраструктурные платежи-3» от 29.05.2015 № 396.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Затраты, включаемые в себестоимость по филиалам АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Арендные платежи;
* Пояснительная записка;
* Таблица 2.7.1. Арендные платежи АО «Янтарьэнерго» Прогнозный расчет арендной платы на 2018 г.;
* Копия договора АО «Балтийская АЭС» от 01.08.2015 № 685;
* Копия договора АО ИП Большедворский С. А. от 01.12.2016 № 3032;
* Копия договора АО «Линде Газ Рус» от 01.01.2016 № 1010014(16);
* Копия договора ООО «Бюро-Экспресс» от 23.11.2013 № 31А/2013;
* Копия договора ОАО «КГК» ОТ 04.04.2016 № 29;
* Копия договора ФГБОУ ВО «КГТУ» от 05.12.2016 № 07-ВР;
* Перечень производственных помещений, не являющихся собственностью филиала под размещение электрооборудования филиала (встроенные ТП, РП) (Городские электрические сети);
* Копия договора аренды транспортного средства без экипажа № б/н (с приложениями и дополнительными соглашениями)
* Копия договора ОАО «ФСК ЕЭС» от 02.09.2014 №347337;
* Копия договора ООО «АйТиЭнерджи Сервис» от 01.03.2014 № 11/2014-02;
* Копия дополнительного соглашения к договору 11/2014-02 от13.03.2017 №2;
* Расчет стоимости на 2018 год по договору № 11/2014-02 от 01.03.2014 с ООО «АЙТи Энерджи Сервис»;
* Копия договора ООО «Инфраструктурные платежи-3» от 29.05.2015 № 396;
* Копия выписки из протокола заседания Правления ОАО «Российские сети» от 18.05.2015 № 344пр/6.

АО «Янтарьэнерго» заявлены расходы по арендной плате имущества на 2018 г. на полную сумму договоров аренды имущества.

Кроме того, по данной статье АО «Янтарьэнерго» на 2017 и 2018 год были заявлены расходы, связанные с реализацией мероприятий по энергосервисным договорам.

Заявка на 2017 год

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2017, %** | **ТБР / заявка на 2017, %** | **ТБР на 2017 /факт за 2015, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 142 691,00 | 458 780,85 | 133 431,14 | -325 349,71 | -71% | -6% |
| Аренда зданий, сооружений, помещений | 839,30 | 306,60 | 306,60 | 0,00 | 0% | -64% |
| Аренда электросетевых объектов | 140 727,28 | 146 174,20 | 129 443,49 | -16 730,71 | -11% | -8% |
| Аренда транспортных средств | 1 007,00 | 767,05 | 767,05 | 0,00 | 0% | -24% |
| Аренда прочего имущества | 128,96 | 2 914,00 | 2 914,00 | 0,00 | 0% | 2898% |
| Энергосервисные договоры | 0,00 | 308 619,00 | 0,00 | -308 619,00 | -100% | - |

Заявка на 2018 год

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **ТБР / заявка на 2018, %** | **ТБР / заявка на 2018, %** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 120 435,3 | 423 716,0 | 92 554,0 | -331 081,1 | -78% | -23% |
| Аренда зданий, сооружений, помещений | 306,7 | 6 635,00 | 6 635,00 | 0,0 | 0% | 4% |
| Аренда электросетевых объектов | 92 852,1 | 93 503,43 | 85 204,17 | -8 299,3 | -8% | -1% |
| Аренда транспортных средств | 508,5 | 754,0 | 754,0 | 0,0 | 0% | 48% |
| Аренда прочего имущества | 105,4 | 109,0 | 109,0 | -64,0 | -59% | -57% |
| Энергосервисные договоры | 29 143,9 | 322 717,8 | 0,0 | -322 717,8 | -100% | -100% |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области принимает в расчет затраты по договорам аренды с учетом действующих договоров аренды и фактических расходов за *i-*2 год долгосрочного периода регулирования.

Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год не приняла затраты по незаключенным на момент подачи заявки договорам (договор ПС О-52).

На уровне заявки общества Служба принимает следующие арендные платежи на 2017 год:

* по нежилому помещению для размещения ТП № 67-01- 306,6 тыс. руб. (договор от 01.05.2014 № 31-А/103 с ООО «Гусевский микродвигатель»);
* по аренде объектов электросетевого хозяйства Балтийской АЭС — 1 390,9 тыс. руб. (договор аренды имущества от 01.08.2015 г. № 685);
* по аренде копировального аппарата - 45,0 тыс. руб. (договор от 28.11.2014 № 2422 с ООО «Бюро-Экспресс»);
* по аренде производственных помещений под размещение встроенных трансформаторных подстанций - 644,3 тыс. руб.;
* по аренде транспортного средства с правом выкупа - 671,83 тыс. руб. (договор от 12.05.2015 № 386 с «Оникс менеджмент»);
* по аренде автомобиля - 95,22 тыс. руб. (договор от 12.11.2014 № 986 Европейской Промышленной Группой);
* по аренде маршрутизаторов - 38,0 тыс. руб. (договор от 01.03.2014 № 11/2014-02 с АйТи Энерджи Сервис);
* аренда газовых баллонов и спецконтейнеров - 31,0 тыс. руб (договор аренды от 01.01.2016 № 1010014, от 26.01.11 № 4188 с филиалом АО «Линде Газ Рус-Линде Газ Калининград»);
* по покупке лицензий программного обеспечения «Телескоп+» - 2 800 тыс. руб.

Кроме указанных арендных платежей, утвержденных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, также на 2017 год учтена плата за аренду электросетевых объектов ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 127 408,29 тыс. руб., что соответствует утвержденной на 2016 год величине.

Расходы по статье «Аренда» учтены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2018 год в размере  
92 554 тыс. руб., что на -331 162,23 тыс. руб. меньше заявленной величины. В выписке из протокола № 116/17 от 25 декабря 2017 года позиция регулирующего органа отражена в части скорректированных или не принятых к учету в составе НВВ на 2018 год расходов. Однако исполнитель отмечает, что суммарная величина расходов по статье «аренда», принятая регулирующим органом на 2018 год, отличается от заявленной с учетом изменений, отраженных в выписке из протокола. Таким образом Исполнитель не располагает достаточной информацией 0 принятии регулирующим органом величины расходов по статье «Аренда» на 2018 год по каждому из договоров.

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Утверждена Службой на 2018 год** | **Расчетная величина с учетом данных в выписке из протокола** | **Отклонение** |
| **1** | **2** | **3** |
| 92 554,00 | 92 672,15 | 118,15 |

На 2018 год на основании п. 28 Основ ценообразования № 1178 и позиции Высшего Арбитражного Суда Российской федерации (решение от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13) Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области исключена прибыль из стоимости договора аренды электросетевого имущества с ПАО «ФСК ЕЭС». Таким образом на 2018 год по договору аренды имущества ПАО «ФСК ЕЭС» от 02.09.2014 №347337 с учетом дополнительного соглашения № 1 к договору от 19 января 2017 года Службой принимаются расходы в размере 82 992,593 тыс. руб.

Кроме того, Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не учитывает в составе НВВ на 2017 им 2018 годы затраты по энергосервисным договорам. Позиция Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в части данных расходов следующая: энергосервисная компания осуществляет действия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях), а заказчик –   
АО «Янтарьэнерго» оплачивает услуги (работы) Энергосервисной компании за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов (в том числе затрат на компенсацию потерь электроэнергии) в результате реализации указанных действий. Служба предусматривает сохранение за АО «Янтарьэнерго» экономии, полученной в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Величина расходов по статье «Арендная плата» принята Службой в расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 год в размере 133 431 тыс. руб., что на 325 349,71 тыс. руб. ниже заявки АО «Янтарьэнерго».

Исполнитель отмечает следующее:

* Аренда зданий, сооружений помещений. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 950,90 тыс. руб. по действующим договорам аренды в соответствии с заявкой АО «Янтарьэнерго». Исполнитель отмечает отсутствие в составе обосновывающих материалов договора аренды производственных помещений под размещение встроенных трансформаторных подстанций на сумму 644,3 тыс. руб. (филиал «Городские электрические сети»). На момент подачи заявки в соответствии с пояснением АО «Янтарьэнерго» договор не был заключен.
* Аренда объектов электросетевого хозяйства. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области обоснованно исключены заявляемые АО «Янтарьэнерго» расходы в размере  
  3 991 тыс.руб., не подтвержденные фактически заключенными договорами аренды.

По договору аренды имущества с ПАО «ФСК ЕЭС» Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 127 408,29 тыс. руб., что ниже заявки  
АО «Янтарьэнерго» на 12 739,71 тыс. руб. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы по договору аренды имущества с ПАО «ФСК ЕЭС» в размере утвержденной величины на 2016 г.

Исполнитель отмечает, что Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в рамках рассмотрения расходов на аренду имущества на 2017 год не проведен анализ действующего договора аренды имущества ОАО «ФСК ЕЭС». В соответствии с требованиями п. 28 (5) Основ ценообразования №1178, а именно размер расходов не может превышать величины амортизации и налога на имущество, расходы по договору аренда имущества ОАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год необходимо учитывать с учетом изменений остаточной стоимости арендуемого имущества и величины начисляемой амортизации. Исполнитель отмечает, что электросетевой организацией в рамках подачи заявки необходимо предоставлять актуализированную информацию о планируемых выплатах по договору аренды электросетевого имущества, а также документы, подтверждающие фактически уплаченную сумму налога за последний истекший период.

* Аренда транспортных средств. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 767,5 тыс. руб. по действующим в 2017 г договорам аренды.
* Аренда прочего имущества. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 2 914 тыс. руб., что соответствует заявке АО «Янтарьэнерго» и подтверждено договорами аренды имущества.

Исполнитель отмечает, что по расходам, принятым Службой в составе затрат на аренду прочего имущества в части покупки лицензии на программный комплекс «Телескоп+» (2 лицензии по 10 тыс. приборов учета каждая), отсутствуют материалы, подтверждающие фактические и плановые затраты со стороны АО «Янтарьэнерго». Исполнитель на основании предоставленных для экспертизы тарифно-балансовых решений на 2017 год обосновывающих материалов полагает, что учет затрат по данной статье регулирующим органом был произведен на основании коммерческого предложения и служебной записки № 3948 от 08.04.2016 г. «О дополнительных затратах на 2017 год для реализации проекта РПФИ».

* Аренда движимого имущества. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области обоснованно исключены расходы по энергосервисным договорам в размере 502519 тыс. руб.

На 2018 год размер утвержденной величины расходов по данной статье составляет 92 554 тыс. руб., что на 331 017 тыс. руб. ниже заявленной величины.

* Аренда зданий, сооружений помещений. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 6 635 тыс. руб. по договорам аренды в соответствии с заявкой АО «Янтарьэнерго».
* Аренда объектов электросетевого хозяйства. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области принята сумма расходов в размере 85204,17, что ниже заявленной величины на 8 299,26 тыс. руб. Отклонение вызвано изменением принятой величины расходов по договору с ПАО «ФСК ЕЭС».

По договору аренды имущества с ПАО «ФСК ЕЭС» Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 82 992,59 тыс. руб. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области исключена величина прибыли из договора аренды Электросетевого имущества в соответствии с п. 28(5) Основ ценообразования № 1178.

Исполнитель отмечает, что электросетевой организацией в рамках подачи заявки необходимо предоставлять актуализированную информацию о планируемых выплатах по договору аренды электросетевого имущества, а также документы, подтверждающие фактически уплаченную сумму налога за последний истекший период.

* Аренда транспортных средств. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 754 тыс. руб. в соответствии с заявленной величиной.
* Аренда прочего имущества. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области приняты расходы в размере 108,98 тыс. руб., что соответствует заявке АО «Янтарьэнерго» и подтверждено договорами аренды имущества.
* Аренда движимого имущества. Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области обоснованно исключены расходы по энергосервисным договорам в размере 322 717,82 тыс. руб.

По результатам рассмотрения представленных АО «Янтарьэнерго» в материалах тарифных заявок на 2017 и 2018 годы документов по обоснованию рассматриваемых расходов Исполнитель отмечает, что согласно Федеральному закону от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» целью энергосервисного договора (контракта) является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком. В соответствии с п. 34(1) Основами ценообразования №1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Поскольку рассматриваемые договоры АО «Янтарьэнерго» направлены на снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходы на финансирование данных договоров не должны включаться в состав необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго». Их финансирование должно осуществляться за счет экономии, полученной в результате реализации мероприятий, направленных на снижение стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, в установленном порядке.

* В соответствии с требованиями п. 28 (5) Основ ценообразования. №1178, а именно размер расходов на аренду не может превышать величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области исключена рентабельность договоров аренды только из расходов по договору аренды имущества ОАО «ФСК ЕЭС», по прочим договорам аренды подобный анализ Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не проводился.

Для оценки экономически обоснованной величины расходов по статье «Арендная плата» необходим анализ всех действующих договоров аренды на соответствие требованиям п. 28(5) Основ ценообразования №1178, а именно размер расходов на аренду не может превышать величины амортизации и налога на имущество и других обязательных платежей. В представленных   
АО «Янтарьэнерго» материалах тарифной заявки отсутствует информация о величине амортизации и налога на имущество по действующим договорам. Приведенный Исполнителем выборочный анализ представленных договоров аренды показал, что не во всех договорах приводится расшифровка размера арендных платежей.

В соответствии с материалами заявки на 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Арендодатель** | **№ договора** | **Дата** | **Арендуемое имущество** | **Стоимость по договору, тыс. руб.** | **Аморти-зация** | **Налоги** | **Наклад-ные расходы** | **Прибыль** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| Балтийская АЭС | 685 | 01.08.2015 | электросетевое имущество | 1 560 | не представлено | | | |
| ИП Большедворский | 3032 | 01.12.2016 | помещения | 106,448 | не представлено | | | |
| ФГБОУ ВО «КГТУ» | 07-ВР | 05.12.2016 | помещения | 183 | не представлено | | | |
| ОАО «КГК» | 29 | 04.04.2016 | оборудование | 176 | 106 | 38 | 20 | 11 |
| ОАО «ФСК ЕЭС» | 347337 | 02.09.2014 | оборудование | 140 148 | 120895 | 6457 | 12741 | 55 |
| ООО "Гусевский микродвигатель" | 31-А/103 | 01.05.2014 | помещения | 307 | не представлено | | | |

В соответствии с материалами заявки на 2018 год:

| **Арендодатель** | **№ договора** | **Дата** | **Арендуемое имущество** | **Стоимость по договору, тыс. руб.** | **Аморти-зация** | **Налоги** | **Наклад-ные расходы** | **Прибыль** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| Балтийская АЭС | 685 | 01.08.2015 | электросетевое имущество | 1 608 | не представлено | | | |
| ИП Большедворский | 3032 | 01.12.2016 | помещения | 106,448 | не представлено | | | |
| ФГБОУ ВО «КГТУ» | 07-ВР | 05.12.2016 | помещения | 183 | не представлено | | | |
| ОАО «КГК» | 29 | 04.04.2016 | оборудование | 176 | 106 | 38 | 20 | 11 |
| ОАО «ФСК ЕЭС» | 347337 | 02.09.2014 | оборудование | 91 292 | 75 686 | 7 252 | 55 | 8 299 |
| ООО "Гусевский микродвигатель" | 31-А/103 | 01.05.2014 | помещения | 307 | не представлено | | | |

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в составе неподконтрольных расходов по статье «Арендная плата» 90 311,3 тыс. руб. без проведения анализа соответствия заявленной стоимости по договорам аренды требованиям п. 28 (5) Основ ценообразования №1178 может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулированию цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.

На будущие периоды регулирования Исполнитель отмечает, что согласно Постановлению Правительства от 27.12.2019 № 1892 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)» внесены изменения в п. 28 (5) Основ ценообразования № 1178, а именно «расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.». Таким образом, положения п. 28(5) Основ ценообразования №1178 в части соответствия расходов на аренду величине амортизации и налога на имущество сохранены только в части расходов на аренду объектов электроэнергетики и иных объектов производственного назначения.

С целью исключения рисков по статье «Арендная плата» Исполнитель рекомендует на будущие периоды формировать заявку по статье в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования №1178, а именно размер расходов по договорам аренды не может превышать величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. При формировании пакета обосновывающих документов по статье «Арендная плата» необходимо предоставлять 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.

Исходя из анализа имеющихся судебных решений, следует, что суды отказывают в признании экономически обоснованными расходов по арендной плате и включении их в НВВ регулируемой организации по следующим основаниям:

- исключение указанных расходов произведено органом регулирования в связи с непредставлением административным истцом расчета арендной платы к соответствующим договорам, инвентарных карточек, содержащих сведения о балансовой стоимости имущества, сроках полезного использования, амортизационной группы основных средств, а также сведений о переоценке основных средств. Кроме того, не представлены расчеты нормативного количества единиц транспорта, в соответствии с положениями приказа Госстроя России от 5 сентября 2000 г. № 200 «Об утверждении нормативов и методических указаний по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта коммунальных электрических и тепловых сетей» (апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 13.02.2020 г. № 18-АПА19-102);

- регулируемой организацией не представлены доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений по каждой единице арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей по каждому договору аренды (определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 05.12.2019 г. № 66-АПА19-11);

- величина амортизационных отчислений по аренде транспортных средств скорректирована в сторону уменьшения - с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств; расходы по аренде имущества обоснованно исключены из состава необходимой валовой выручки исходя из того, что деятельность, связанную с оказанием услуг по передаче электрической энергии, общество осуществляет в одном регионе, а офис находится в другом, необходимость и цели использования офиса регулируемой организацией не обоснованы, не представлены обоснования наличия экономического эффекта от аренды указанного помещения (определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 11.01.2018 г. № 38-АПГ17-8);

- при принятии решения о невключении в величину НВВ плановых расходов по аренде электросетевого оборудования тарифный орган правомерно руководствовался отсутствием документального подтверждения соблюдения требований частей 1 и 3 статьи 17.1 Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции», в части проведения конкурсных процедур при заключении договоров, предусматривающих передачу права владения, пользования муниципальным и государственным имуществом, в том числе недвижимым (апелляционное определение СК по административным делам Третьего апелляционного суда общей юрисдикции от 03.02.2020 г. по делу № 66а-32/2020);

- необходимые для расчета расходов на амортизацию, включая дату ввода в эксплуатацию, первоначальную балансовую стоимость, амортизационную группу, срок полезного использования, в тарифный орган не представлены; учтено разъяснение, содержащееся в письме Министерства имущественных и земельных отношений региона, в котором со ссылкой на пункт 94 Инструкции по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений, утвержденной приказом Минфина России от 1 декабря 2010 года № 157н, в отношении нефинансовых активов, находящихся в государственной собственности региона, что амортизация не начисляется, что, в свою очередь, исключает возможность определения величины амортизации и соответствующих расходов на их аренду; определение размера арендной платы государственного имущества на основании Методики определения и расчета арендной платы за пользование имуществом, находящимся в государственной собственности региона, не свидетельствуют о наличии оснований для включения ее в состав НВВ вопреки правилам, установленным подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования (апелляционное определение СК по административным делам Первого апелляционного суда общей юрисдикции от 06.02.2020 г. по делу № 66а-328/2020);

- тарифным органом арендная плата за использование муниципального имущества рассчитана в части амортизационных отчислений в соответствии с информацией, предоставленной Администрацией муниципалитета, и принята в меньшем размере, чем установлено договором аренды (определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 22.07.2015 г. № 58-АПГ15-24).

Решением Высшего Арбитражного Суда РФ от 2 августа 2013 г. № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, признано не соответствующим статье 1 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьям 6, 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и недействующим.

Также при принятии вышеуказанного решения Высшим Арбитражным Судом РФ был рассмотрен вопрос, что арендодатель не обязан в силу закона выделять сумму амортизационных отчислений в составе арендной платы и налог на имущество, в отсутствие такого разделения арендатор лишается возможности учесть эти суммы в составе расходов.

Согласно правовой позиции, изложенной в решении Высшего Арбитражного Суда РФ от 2 августа 2013 г. № ВАС-6446/13, отсутствие информации о сумме амортизационных отчислений и налога на имущество не освобождает регулирующий орган от обязанности истребовать ее у органов местного самоуправления, иных лиц, владеющих этой информацией, а также определить их размер, используя предоставленные ему Основами ценообразования полномочия (в частности, пунктом 29).

Регулируемая организация обязана предпринимать все возможные меры, для предоставления обосновывающих документов в части заявленного размера арендной платы, в том числе путем направления запроса арендодателю о предоставлении документов, подтверждающих размер амортизации и налога на имущество по арендуемому имуществу.

В случае неполучения от арендодателя соответствующей информации, регулируемая организация вместе с заявлением об установлении тарифа направляет в орган регулирования все имеющиеся документы, подтверждающие заявленный размер арендной платы, в том числе запросы арендодателям. В этой ситуации, согласно разъяснениям, изложенным в решении Высшего Арбитражного Суда РФ от 2 августа 2013 г. № ВАС-6446/13, тарифный орган должен истребовать необходимые документы у арендодателей.

Кроме того, в силу правовой позиции, изложенной в апелляционном определении СК по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 01.06.2020 г. по делу № 66а-234/2020, исключения из расчета арендной платы земельного участка коэффициента инфляции и коэффициента доходности земельных участков, исходя из вида разрешенного использования, является незаконным, т.к. данные коэффициенты включаются в расчет арендной платы наряду со ставкой земельного налога.

* 1. **Налоги, за исключением налога на прибыль организаций**

Согласно нормам главы 25 НК РФ, 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, которые не учитываются в целях налогообложения.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

**Плата за землю**

Земельным кодексом Российской Федерации (статья 65) предусмотрено платное использование земли в Российской Федерации. Формами платы за использование земли являются земельный налог и арендная плата. Налог на землю рассчитывается исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставок налога, установленных действующим нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований. Порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земельные участки, находящиеся в частной собственности, устанавливаются договорами аренды земельных участков.

**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 электропередач, 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.

П. 3.3. Налоговые ставки, определяемые законами субъектов Российской Федерации в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 Налогового Кодекса, не освобожденного от налогообложения в соответствии со статьей 381.1 настоящего Кодекса, не могут превышать в 2018 году 1,1 процента (в отношении движимого имущества).

**Прочие налоги и сборы:**

**Транспортный налог**

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

**Экологические платежи**

В соответствии со статьей 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды:

* выбросы загрязняющих веществ от стационарных объектов,
* выбросы загрязняющих веществ от передвижных объектов,
* размещение отходов производства и потребления.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов и другие виды вредного воздействия до 2017 года устанавливался Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 1992 г. № 632 (ред. от 26.12.2013). Порядок исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду с 2017 года установлен Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 г. № 255. Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2016-2018 гг. установлены Постановлением Правительства Российской Федерации № 913 от 13.09.2016 г.   
№ 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах». На 20117 и 2018 годы в соответствии с действующим на момент принятия тарифно-балансовых решений применялись ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные Постановлением Правительства № 913, установленные на соответствующий год.

**Водный налог**

Величина водного налога является расчетной и определяется в соответствии с Главой 25.2 Статья 333.8 Налогового Кодекса РФ с учетом фактического объема забранной воды за истекший период (по регулируемому виду деятельности).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» по статье «Налоги» на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 93 777 тыс. руб. На 2018 год Обществом была заявлена сумма в размере 206 426 тыс. руб. Увеличение расходов по статье «Налоги» более чем в 2 раза связано по большей части с фактическим вводом основных средств за 3 квартал 2017 года и с учетом планового ввода до конца 2018 года.

2017 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено на 2017, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** |
| Налоги, всего, в том числе: | 58 833,00 | 93 777,00 |
| Плата за землю | 13 909,63 | 13 472,78 |
| Налог на имущество | 43 209,00 | 78 451,00 |
| Прочие налоги и сборы | 1 609,31 | 1 853,00 |
| экологические платежи | 228,54 | 303,35 |
| транспортный налог | 1 380,77 | 1 549,32 |
| водный налог | - | - |

2018 год

| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено на 2018, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| Налоги, всего, в том числе: | 62 544,00 | 206 426,00 |
| Плата за землю | 13 046,84 | 13 362,68 |
| Налог на имущество | 47 667,00 | 191 253,00 |
| Прочие налоги и сборы | 1 810,50 | 1 816,00 |
| Экологические платежи | 270,62 | 213,03 |
| Транспортный налог | 1 539,06 | 1 603,64 |
| Водный налог | 0,82 | 1,25 |

Расчет платы за землю в заявке на 2017 и 2018 гг. Обществом произведен на основании договоров аренды земельных участков с учетом ожидаемых расходов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Расчет налога на имущество первоначально произведен исходя из фактического и планового ввода основных производственных фондов в соответствии с Инвестиционной программой АО «Янтарьэнерго» и исходя из среднегодовой остаточной стоимости основных производственных фондов и ставок налога на имущество, в соответствии с Федеральным законом РФ от 11.11.2003 № 139-ФЗ (глава 30) «налог на имущество организаций» и Законом Калининградской области от 27.11.2003 № 336 «О налоге на имущество организаций».

Расходы по прочим налогам и сборам включают в себя расходы по транспортному налогу, плате за предельно допустимые выбросы, плату по водному налогу.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» факт за 2015 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2016 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по АО «Янтарьэнерго»;
* Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии);
* Копия приказа Министерства энергетики РФ от 25 декабря 2015 года № 1036 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2016 - 2012 годы" (с приложениями);
* Перечень правоподтверждающих документов на объекты недвижимого имущества АО «Янтарьэнерго»;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Налоги, включаемые в себестоимость по филиалам АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Налог на землю;
* Налоги, включаемые в себестоимость по филиалам АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Аренда земли;
* Налоги, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго» (ЗЭС, ВЭС, ГЭС) Статья затрат: Транспортный налог;
* Налоги, включаемые в себестоимость АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Экологические платежи. Сводные расчеты платежей за загрязнение природной среды;
* Расчет налога на имущество по электроэнергии АО «Янтарьэнерго».

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчет НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» факт за 2016 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии по АО «Янтарьэнерго»;
* Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии);
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2016 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Налоги, включаемые в себестоимость по филиалам АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Налог на землю;
* Налоги, включаемые в себестоимость по филиалам АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Аренда земли;
* Налоги, включаемые в себестоимость филиалов АО «Янтарьэнерго» Статья затрат: Транспортный налог (за 2016 – факт, 2017 – ожидаемый, 2018 – расчет).
* Налоги, включаемые в себестоимость АО «Янтарьэнерго». Статья затрат: Экологические платежи. Сводные расчеты платежей за загрязнение природной среды (за 2016 год – факт, 2017 – ожидаемый, 2018 – расчет);
* Затраты, включаемые в себестоимость филиала АО «Янтарьэнерго» Западные электрические сети. Расчет суммы платы за пользование водными объектами;
* Расчет налога на имущество по электроэнергии АО «Янтарьэнерго».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год приняты расходы по статье «Налоги» на уровне заявки АО «Янтарьэнерго» в полном объеме.

На 2018 год Службой приняты расходы по статье «Налоги» в размере 303 194 тыс. руб., что на 47% больше заявленной величины. Расходы приняты в Службой с учетом стоимости основных фондов, введенных в 4 квартале 2017 года (4 853 млрд. руб.) и планируемых к вводу в 2018 г.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ представленных АО «Янтарьэнерго» материалов по расчету расходов по статье «Налоги».

**Плата за землю**

Исполнитель отмечает, что по подстатье «Плата за землю» АО «Янтарьэнерго» на 2017 и 2018 годы учтены расходы по налогу на землю и расходы по аренде земельных участков. Целесообразно учитывать расходы по аренде земельных участков в статье затрат «Арендная плата».

В рамках ТБР на 2017 год:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2015 г. Факт** | **2016 г. Ожидание** | **2017 г. Заявка** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за землю** | **13 910** | **13 472** | **13 473** |
| **Аренда земли** | **13 394** | **12 942** | **12 942** |
| Западные электрические сети | 8 389 | 8 496 | 8 496 |
| Восточные электрические сети | 4 165 | 3 576 | 3 576 |
| Городские электрические сети | 672 | 702 | 702 |
| Исполнительный аппарат | 168 | 168 | 168 |
| **Земельный налог** | **516** | **530** | **530** |
| Западные электрические сети | 148 | 150 | 150 |
| Восточные электрические сети | 118 | 131 | 131 |
| Городские электрические сети | 2 | 2 | 2 |
| Исполнительный аппарат | 248 | 248 | 248 |

В рамках ТБР на 2018 год:

тыс. руб.

| **Наименование** | **2016 г. Факт** | **2017 г. Ожидание** | **2018 г. Заявка** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за землю** | **13 047** | **13 345** | **13 363** |
| **Аренда земли** | **12 438** | **12 630** | **12 648** |
| Западные электрические сети | 8 102 | 8 441 | 8 449 |
| Восточные электрические сети | 3 591 | 3 434 | 3 443 |
| Городские электрические сети | 580,75 | 587,6 | 587,6 |
| Исполнительный аппарат | 163,776 | 168,197 | 168,197 |
| **Земельный налог** | **609** | **715** | **715** |
| Западные электрические сети | 150 | 164 | 164 |
| Восточные электрические сети | 130,67 | 130,67 | 130,67 |
| Городские электрические сети | 86,69 | 172,29 | 172,29 |
| Исполнительный аппарат | 241,485 | 248,119 | 248,196 |

Исполнитель отмечает недостаточное обоснование по статье «Плата за землю», в составе обосновывающих материалов не представлены:

- оборотно-сальдовые ведомости по счету учета земельного налога;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету учета арендных платежей;

- налоговые декларации по земельному налогу;

- документы, подтверждающие увеличение арендных платежей (вновь заключенные договоры аренды земельных участков в текущем периоде, дополнительные соглашения к действующим договорам аренды земельных участков).

- документы, подтверждающие увеличение площади земельных участков, принадлежащих АО «Янтарьэнерго».

В части обоснования плановых величин Исполнитель отмечает, что АО «Янтарьэнерго» представлен детальный пообъектный расчет величины налога на землю на 2017 год, в разрезе земельных участков по каждому филиалу на территории Калининградской области исходя из налоговой ставки в размере 1,5%.

Результаты выборочного анализа Исполнителя представлены в таблице ниже (отдельно отмечены земельные участки, по которым в 2017 г. в соответствии с данными АО «Янтарьэнерго» произошло увеличение кадастровой стоимости и, соответственно, величины налога на землю, а также новые объекты).

Западные электрические сети:

| **Перечень объектов налогообложения и его местонахождение (адрес)** | **Кадастровая стоимость, руб.** | **Площадь земельного участка, кв.м.** | **Сумма налога на землю, тыс.руб.** | | | **2017/ 2016, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2015, факт** | **2016, ожидаем** | **2017, расчёт** |
| **1.1 Гурьевский район** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-110 кВ | 315 663,00 | 8007 | 4,74 | 4,73 | 4,73 | 100% |
| **всего** |  | 8007 |  |  |  |  |
| **1.2 Багратионовский район** |  |  |  |  |  |  |
| 1. В Л 15-110 кВ | 637 028,00 | 21972 | 11,07 | 11,07 | 11,07 | 100% |
| ***Всего*** |  | 21972 |  |  |  |  |
| **1.3 МО "Город Мамоново"** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-110 кВ | 79 487,00 | 1829 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 100% |
| **Всего** |  | 1829 |  |  |  |  |
| **1.4 Зеленоградский район** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-110 кВ, ТП | 370 392,90 | 23533,9 | 54,69 | 55,56 | 55,56 | 100% |
| ***Всего*** |  | 23533,9 |  |  |  |  |
| **1.5 Гвардейский район** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-110 кВ | 858 050,00 | 9462 | 12,87 | 12,87 | 12,87 | 100% |
| ***Всего*** |  | 9462 |  |  |  |  |
| **1.6 Полесский район** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-110 кВ в городе и районе | 458 237,00 | 8933,5 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 100% |
| 2. Здание нежилое. |  | 109,8 |  |  |  |  |
| ***Всего*** |  | 9043,3 |  |  |  |  |
| **1.7 Правдинский район** |  |  |  |  |  |  |
| 1. В Л 15-110 кВ **в** городе и районе | 514 000,00 | 70161 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 100% |
| ***Всего*** |  | 70161 |  |  |  |  |
| **1.8 БГО** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-110 кВ | 153 702,00 | 6034,2 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 100% |
| ***Всего*** |  | 6034,2 |  |  |  |  |
| **1.9 Светловский ГО** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 15-60 кВ | 2 984 967,00 | 8412 | 44,78 | 44,78 | 44,78 | 100% |
| ***Всего*** |  | 8412 |  |  |  |  |
| **1.11 Светлогорский ГО** |  |  |  |  |  |  |
| **1**. ВЛ **11**0 кВ в городе и районе | 128 855,00 | 251 | 1,34 | 1,93 | 1,93 | 100% |
| ***Всего*** |  | 251 |  |  |  |  |
| **1.12 Янтарный ГО** |  |  |  |  |  |  |
| 1. ВЛ 110 кВ | 39 954,00 | 548 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 100% |
| Всего |  | 548 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| ***Итого по земельному налогу:*** |  |  | **148** | **150** | **150** | **100%** |

Восточные электрические сети

| № пп | Перечень объектов налогообложения и его местонахождение (адрес) | | Кадастровая стоимость, руб. | Площадь земельного участка, кв.м. | Сумма налога на землю, тыс.руб. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015, факт | 2016, ожидаем | 2017, расчёт |
| 1 | ВЛ 110кВ№ 107 | Черняховский район | 7 478 | 1033,9 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 2 | ВЛ 110 кВ № 106 | Черняховский район | 39 699 | 2362,4 | 0,596 | 0,596 | 0,596 |
| 3 | ВЛ 110 кВ № 106/114 | Черняховский район | 7 461 | 444 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 4 | ВЛ 110кВ№ 114 | Черняховский район | 75 034 | 4465,1 | 1,124 | 1,125 | 1,125 |
| 5 | ВЛ 110кВ№ 114/156 | Черняховский район | 1 842 | 109,6 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 6 | ВЛ 110 кВ № 156 | Черняховский район | 11 558 | 687,8 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 7 | ВЛ 6 кВ № 101 | Черняховский район | 4 253 | 11 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 8 | ВЛ 6 кВ № 41 | Черняховский район | 22 039 | 57 | 0,331 | 0,331 | 0,331 |
| 9 | ВЛ 6 кВ Ко 31 | Черняховский район | 8 661 | 22 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 10 | ВЛ 6 кВ № 7 | Черняховский район | 152 575 | 307,5 | 2,289 | 2,289 | 2,289 |
| 11 | ВЛ 6 кВ № 20 | Черняховский район | 16 781 | 43 | 0,252 | 0,252 | 0,252 |
| 12 | ВЛ 6 кВ №75 | Черняховский район | 16 046 | 38 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 13 | ВЛ 6 кВ № 4 | Черняховский район | 863 | 454 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 14 | ВЛ 15-484 | Черняховский район | 3 969 | 2089 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| 15 | ВЛ 15-343 | Черняховский район | 621 | 327 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| 16 | ВЛ 15-343 | Черняховский район | 9 235 | 44 | 0,139 | 0,139 | 0,139 |
| 17 | В Л 15-472 | Черняховский район | 689 188 | 1828 | 10,338 | 10,338 | 10,338 |
| 18 | ВЛ 15-472 | Черняховский район | 2 172 | 1143 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 19 | В Л 15-484 | Черняховский район | 26 788 | 119 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 20 | ВЛ 15-486 | Черняховский район | 537 363 | 1083 | 8,06 | 8,06 | 8,06 |
| 21 | ВЛ 15-486 | Черняховский район | 4 393 | 2312 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| 22 | ВЛ 15-482 | Черняховский район | 170 903 | 504 | 2,564 | 2,564 | 2,564 |
| 23 | ВЛ 15-482 | Черняховский район | 2 054 | 797 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 24 | ВЛ 15-487 | Черняховский район | 187 996 | 779 | 2,82 | 2,82 | 2,82 |
| 25 | ВЛ 15-487 | Черняховский район | 2 451 | 1290 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 26 | ВЛ 15-471 | Черняховский район | 1 056 | 556 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| 27 | ВЛ 15-471 | Черняховский район | 275 644 | 736 | 4,135 | 4,135 | 4,135 |
| 28 | ВЛ 15-485 | Черняховский район | 108 264 | 863 | 1,624 | 1,624 | 1,624 |
| 29 | ВЛ 15-485 | Черняховский район | 3 827 | 2014,3 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 30 | ВЛ 15-481 | Черняховский район | 101 666 | 893 | 1,525 | 1,525 | 1,525 |
| 31 | В Л 15-481 | Черняховский район | 8 696 | 4577 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| 32 | ВЛ 15-470 | Черняховский район | 922 | 485 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 33 | ВЛ 15-470 | Черняховский район | 165 065 | 427 | 2,476 | 2,476 | 2,476 |
| 34 | ВЛ 15-480 | Черняховский район | 4 876 | 2566,4 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 35 | ВЛ 15-480 | Черняховский район | 198 494 | 1688 | 2,977 | 2,977 | 2,977 |
| 36 | ВЛ 15-491 | Черняховский район | 31 131 | 163,4 | 0,467 | 0,467 | 0,467 |
| 37 | В Л 15-491 | Черняховский район | 1 186 | 624 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 38 | В Л 15-483 | Черняховский район | 157 905 | 623 | 2,369 | 2,369 | 2,369 |
| 39 | ВЛ 15-483 | Черняховский район | 3 915 | 2175 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 40 | ВЛ 15-478 | Черняховский район | 317 | 167 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 41 | ВЛ 15-477 | Черняховский район | 255 | 134 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 42 | ВЛ 15-477 | Черняховский район | 400 561 | 801 | 6,008 | 6,008 | 6,008 |
| 43 | ВЛ 15-478 | Черняховский район | 433 360 | 852 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| 44 | ВЛ 15-490 | Черняховский район | 49 122 | 99 | 0,737 | 0,737 | 0,737 |
| 45 | ВЛ 15-490 | Черняховский район | 3 412 | 1796 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 46 | ВЛ 15-489 | Черняховский район | 63 617 | 260 | 0,954 | 0,954 | 0,954 |
| 47 | ВЛ 15-489 | Черняховский район | 3 678 | 1936 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 48 | ВЛ 15-474 | Черняховский район | 104 191 | 439 | 1,563 | 1,563 | 1,563 |
| 49 | В Л 15-474 | Черняховский район | 2 763 | 1454 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 50 | ВЛ 15-488 | Черняховский район | 78 485 | 433 | 1,177 | 1,177 | 1,177 |
| 51 | ВЛ 15-488 | Черняховский район | 3 238 | 1704 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 52 | В Л 15-475 | Черняховский район | 177 630 | 641 | 2,664 | 2,664 | 2,664 |
| 53 | В Л 15-475 | Черняховский район | 8 014 | 1858 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 54 | ВЛ 15 кВ (БРЭС) | Черняховский район | 3 742 | 17,4 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 55 | В Л 15 кВ (БРЭС) | Черняховский район | 2 239 | 522 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 56 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 466 | Гусевский район | 117 823 | 344 | 1,767 | 1,521 | 1,521 |
| 57 | Комплекс В Л 15 кВ № 450 | Гусевский район | 34 325 | 134 | 0,515 | 0,523 | 0,523 |
| 58 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 445 | Гусевский район | 32 932 | 120 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 59 | Комплекс В Л 15 кВ № 468 | Гусевский район | 13 521 | 370 | 0,203 | 2,996 | 2,996 |
| 60 | Комплекс В Л 15 кВ № 449 | Гусевский район | 4 925 | 924 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| 61 | Комплекс В Л 15 кВ № 449 | Гусевский район | 11 230 | 42 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 62 | Комплекс В Л 15 кВ № 420 | Гусевский район | 26 805 | 96 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 63 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 421 | Гусевский район | 83 737 | 286 | 1,256 | 1,238 | 1,238 |
| 64 | Комплекс В Л 15 кВ № 464 | Гусевский район | 64 213 | 102 | 0,963 | 0,91 | 0,91 |
| 65 | Комплекс В Л 15 кВ X» 446 | Гусевский район | 9 088 | 1705 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 66 | Комплекс В Л 15 кВ № 467 | Гусевский район | 9 516 | 18 | 0,143 | 0,161 | 0,161 |
| 67 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 464 | Гусевский район | 32 609 | 115 | 0,489 | 0,489 | 0,489 |
| 68 | Комплекс В Л 15 кВ № 448 | Гусевский район | 9 091 | 34 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 69 | Комплекс В Л 15 кВ № 448 | Г усевский район | 704 | 132 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 70 | Комплекс В Л 15 кВ № 460 | Гусевский район | 7 137 | 12 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 71 | Комплекс В Л 15 кВ № 446 | Гусевский район | 24 501 | 94 | 0,368 | 0,384 | 0,384 |
| 72 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 450 | Гусевский район | 9 615 | 1804 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 73 | Комплекс В Л 15 кВ № 466 | Гусевский район | 42 624 | 7997 | 0,639 | 0,639 | 0,639 |
| 74 | Комплекс В Л 15 кВ № 445 | Г г севский район | 13 426 | 2519 | 0,201 | 0,201 | 0,201 |
| 75 | Комплекс В Л 15 кВ № 468 | Гусевский район | 547 277 | 1254 | 8,209 | 5,252 | 5,252 |
| 76 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 420 | Гусевский район | 14 775 | 2772 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 77 | Комплекс В Л 15 кВ № 421 | Гусевский район | 23 745 | 4455 | 0,356 | 0,356 | 0,356 |
| 78 | Комплекс В Л 15 кВ № 460 | Гусевский район | 11 667 | 2189 | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 79 | ВЛ 110 кВ № 107 | Гусевский район | 13 094 | 1810,2 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 80 | Комплекс В Л 15 кВ № 409 | Озерский район | 6 220 | 1551,2 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 81 | Комплекс В Л 15 кВ № 407 | Озерский район | 26 900 | 615,4 | 0,404 | 0,404 | 0,404 |
| 82 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 401 | Озерский район | 15 163 | 3781,4 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 83 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 412 | Озерский район | 5 107 | 908,2 | 0,077 | 1,983 | 1,983 |
| 84 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 403 | Озерский район | 4 016 | 1001,5 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 85 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 402 | Озерский район | 7 784 | 1941,1 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 86 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 411 | Озерский район | 1 891 | 401,9 | 0,028 | 0,765 | 0,765 |
| 87 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 411 | Озерский район | 10 597 | 2642,7 | 0,159 | 0,159 | 0,159 |
| 88 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 406 | Озерский район | 19 173 | 4781,3 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| 89 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 412 | Озерский район | 6 173 | 1539,5 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 90 | Комплекс В Л 15 кВ № 409 | Озерский район | 12 497 | 835,4 | 0,187 | 1,624 | 1,624 |
| 91 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 406 | Озерский район | 9 601 | 659,9 | 0,144 | 1,56 | 1,56 |
| 92 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 403 | Озерский район | 120 565 | 832,7 | 1,808 | 1,819 | 1,819 |
| 93 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 402 | Озерский район | 29 311 | 1067 | 0,44 | 2,212 | 2,212 |
| 94 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 401 | Озерский район | 16 195 | 1456,6 | 0,243 | 2,864 | 2,864 |
| 95 | Комплекс В Л 15 кВ № 404 | Озерский район | 114 735 | 947,8 | 1,721 | 1,978 | 1,978 |
| 96 | Комплекс В Л 15 кВ № 404 | Озерский район | 10 065 | 2509,9 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 97 | Комплекс В Л 15 кВ № 405 | Озерский район | 148 848 | 1000,4 | 2,233 | 2,219 | 2,219 |
| 98 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 405 | Озерский район | 5 013 | 1250 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| 99 | : Комплекс ВЛ 15 кВ № 413 | Озерский район | 4 096 | 693,2 | 0,061 | 1,745 | 1,745 |
| 100 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 413 | Озерский район | 9 594 | 2392,5 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 101 | Комплекс В Л 15 кВ № 414 | Озерский район | 5 187 | 1293,5 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 102 | Комплекс ВЛ 15 кВ № 414 | Озерский район | 1 427 | 350,3 | 0,021 | 0,734 | 0,734 |
| 103 | ВЛ 110 кВ № ИЗ | Озерский район | 10 645 | 1471,8 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 104 | Компл. BJI 15 кВ N 455 | Нестер.г.п. | 7 805 | 55 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 105 | Компл. ВЛ 15 кВ № 458 | Пригор.с.п. | 502 | 127,5 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 106 | Компл. В Л 15 кВ № 441 | Илюш.с.п. | 10 524 | 2671 | 0,158 | 0,158 | 0,158 |
| 107 | Компл. ВЛ 15 кВ № 448 | Чистопр.с.п, | 3 576 | 907,5 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| 108 | Компл. ВЛ 15 кВ № 442 | Чистопр.с.п, | 13 248 | 3362,5 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| 109 | Компл. ВЛ 15 кВ № 454 | Пригор.с.п. | 11 170 | 2835 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 110 | Компл. ВЛ 15 кВ № 452 | Пригор.с.п. | 11 024 | 2798 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| 111 | Компл. ВЛ 15 кВ № 440 | Илюш.с.п. | 12 441 | 3157,5 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| 112 | Компл. ВЛ 15 кВ № 444 | Чистопр.с.п. | 2 275 | 577,5 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| 113 | Компл. ВЛ 15 кВ №443 | Чистопр.с п. | 22 767 | 180 | 0,342 | 0,336 | 0,336 |
| 114 | Компл. ВЛ 15 кВ № 443 | Чистопр.с.п. | 9 013 | 2287,5 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 115 | Компл. ВЛ 15 кВ № 456 | Пригор.с.п. | 22 025 | 5590 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 116 | Компл. ВЛ 15 кВ № 456 | Пригор.с.п. | 112 665 | 845 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 117 | Компл. ВЛ 15 кВ № 441 | Илюш.с.п, | 32 565 | 240 | 0,488 | 0,501 | 0,501 |
| 118 | Компл. ВЛ 15 кВ № 448 | Чистопр.с.п. | 24 124 | 180 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| 119 | Компл. ВЛ 15 кВ № 451 | Нестер.г.п. | 49 807 | 351 | 0,747 | 0,747 | 0,747 |
| 120 | Компл. ВЛ 15 кВ № 453 | Нестер.г.п. | 81 115 | 571 | 1,217 | 1,217 | 1,217 |
| 121 | Компл. ВЛ 15 кВ № 442 | Чистопр.с.п. | 25 732 | 192 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 122 | Компл. ВЛ 15 кВ № 454 | Нестер.г.п. | 56 970 | 415 | 0,855 | 0,855 | 0,855 |
| 123 | Компл. В Л 15 кВ № 452 | Нестер.г.п. | 80 683 | 585 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 124 | Компл. ВЛ 15 кВ № 440 | Илюш.с.п. | 41 392 | 505 | 0,621 | 1,029 | 1,029 |
| 125 | Компл. ВЛ 15 кВ № 444 | Чистопр.с.п. | 23 884 | 194 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 126 | Компл. ВЛ 15 кВ № 457 | Пригор.с.п. | 39 358 | 290 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 127 | Компл. В Л 15 кВ № 455 | Нестер.г.п. | 401 400 | 3540 | 6,021 | 6,021 | 6,021 |
| 128 | Компл. ВЛ 15 кВ № 451 | Пригор.с.п. | 5 615 | 1462,5 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 129 | Компл. ВЛ 15 кВ № 453 | Пригор.с.п. | 7 594 | 1927,5 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| 130 | Компл. В Л 15 кВ № 447 | Чистопр.с.п, | 2 880 | 731 | 0,044 | 0,044 | 0,044 |
| 131 | Компл. ВЛ 15 кВ № 457 | Пригор.с.п. | 15 437 | 3918 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| 132 | Компл. ВЛ 15 кВ № 447 | Илюш.с.п. | 22 456 | 174,4 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |
| 133 | ТП № 56-16 | Пригор.с.п. | 6 832 | 50 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 134 | ТП № 48-02 | Чистопр.с.п. | 6 701 | 50 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| 135 | ТП № 52-08 | Пригор.с.п. | 197 | 50 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 136 | ТП № 47-03 | Чистопр.с.п. | 197 | 50 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 137 | ТП № 51-02 | Пригор.с.п. | 197 | 50 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 138 | ТП№ 41-13 | Илюш.с.п. | 197 | 50 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 139 | ТП № 54-09 | Пригор.с.п. | 197 | 50 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 140 | ТП № 58-05 | Нестер.г.п. | 7 095 | 50 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 141 | ТП № 42-16 | Илюш.с.п. | 197 | 50 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 142 | г. Советск, ВЛ 110 кВ № 121/112,124/106 | г.Советск | 34 690 | 2064,3 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 143 | Производственно- административное помещение | г.Советск, ул. 9 Января, 15 | 372 136 | 176,5 | 1,116 | 1,116 | 1,116 |
| 144 | ТП № 54 | г.Советск, ул. Искры, 1 | 21 701 | 16,9 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 145 | ТП № 44-26 | п. Советское | 119 | 45,5 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 146 | ТП № 44-07 | п.Болыпаково | 8 200 | 45,5 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 147 | ТП№ 31-16 | п.Ясное | 113 | 43,1 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 148 | ВЛ 330 кВ № 415 | Славскнй район | 6 261 | 1131 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 149 | ВЛ 330 кВ №414 | Славский район | 7 545 | 1167 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 150 | ВЛ №124/112,124/111,111/112 /121 | Славскнй район | 14 383 | 855,9 | 0,552 | 0,552 | 0,552 |
| 151 | ТП 74-04 | п. Красное село Нем. р-н | 208 | 45,5 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 152 | ВЛ 110 кВ №106,№124/112 | Неманский район | 38 985 | 2319,9 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| 153 | ВЛ-330 кВ №415 | Неманский район | 9 101 | 1644,9 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 154 | ВЛ-330 кВ №414 | Неманский район | 9 178 | 1420 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| 155 | ТП 26-14 | п. Неманское | 15 153 | 45,5 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| 156 | ТП 27-10 | п. Хлебниково | 14 853 | 43,1 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 157 | ТП 28-07 | п. Должанское Алексеев, с.п. | 191 | 45,5 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 158 | ТП 28-13 | п. Петропавлов | 181 | 43,1 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 159 | ТП 84-02 | п. Шешсиво | 15 320 | 45,5 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 160 | ВЛ 330 кВ N414 | Полесский район | 26 620 | 4118,6 | 0,399 | 0,399 | 0,399 |
| 161 | ВЛ 330 кВ N415 | Полесский район | 7 811 | 1410,9 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 162 | ВЛ N111/112 | Полесский район | 11 168 | 664,6 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 163 | Комплекс ВЛ 15 кВ | Полесский район | 15 459 | 4247 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| 164 | Комплекс ВЛ 15 кВ | Полесский район | 69 314 | 366 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 165 | ВЛ 330 кВ N414 | Гурьевский район | 21 976 | 3400 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 166 | ВЛ 330 кВ N415 | Гурьевский район | 9 965 | 1800 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| 167 | ВЛ №112/111 | Гвардейский район | 16 377 | 9746 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |
| 168 | ВЛ №156 | Гвардейский район | 2 543 | 151,3 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 169 | ВЛ 330 кВ №414 | Гвардейский район | 186 | 28,8 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 170 | ВЛ 330 кВ №415 | Гвардейский район | 26 695 | 4822,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 171 | ВЛ № 156 | Правдинский район | 24 281 | 1444,9 | 0,364 | 0,364 | 0,364 |
|  | ***Итого по земельному налогу:*** | | **8 130 487** | **194 856,37** | **118,15** | **130,67** | **130,67** |

Городские электрические сети

| № пп | Перечень объектов налогообложения и его местонахождение (адрес) | Кадастровая | Площадь | Ставка за 1 кв.м, руб. | | | Сумма налога на землю, тыс.руб. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| стоимость, руб. | земельного участка, кв.м. | 2015 год -отчёт | 2016 год -ожидаемое | 2017 год-расчёт | 2015 год -отчёт | 2016 год -ожидаемое | 2017 год -расчёт |
| 1 | Земельный участок под КТП-776 по ул. Беговой в г. Калининграде | 57200,4 | 60 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 0,858 | 0,858 | 0,858 |
| 2 | Земельный участок под КТП-526 по ул. Ломоносова в г. Калининграде (СНТ "Спутник") | 6628,44 | 12 | 8,28 | 8,28 | 8,28 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 3 | Земельный участок под КТП-1014 по ул. Балашовской, 4 в г. Калининграде | 17603,88 | 42 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| 4 | Земельный участок под КТП-525 по ул. Ломоносова в г. Калининграде (СНТ "Дружба") | 8199,24 | 12 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 0,089 | 0,123 | 0,123 |
| 5 | Земельный участок под КТП-250 по ул. Ялтинской в г. Калининграде | 22295,2 | 16 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 0,24 | 0,334 | 0,334 |
|  | ***Итого по земельному налогу:*** |  | **142** |  |  |  | **1,55** | **1,68** | **1,68** |

Исполнителем произведен расчет земельного налога на 2017 и 2018 годы на основании действующих ставок платы налога на землю и кадастровой стоимости земельных участков по факту *i*-2 года. Величина расходов по земельному налогу, определенная Исполнителем на 2017 год составила 516 тыс. руб., что ниже утвержденной величины на 15 тыс. руб. Величина расходов на аренду земли, определенная Исполнителем на основании действующих в 2015 г. ставок арендной платы и кадастровой стоимости земельных участков по факту 2015 года, составила 13 394 тыс. руб., что больше утвержденной величины на 452 тыс. руб.

Величина расходов по земельному налогу, определенная Исполнителем на 2018 год составила 609 тыс. руб., что ниже утвержденной величины на 106 тыс. руб. Величина расходов на аренду земли, определенная Исполнителем на основании действующих в 2016 г. ставок арендной платы и кадастровой стоимости земельных участков по факту 2016 года, составила 12 438 тыс. руб., что больше утвержденной величины на 210 тыс. руб.

**Экологические платежи**

Исполнителем произведен расчет платы за предельно допустимые выбросы на основании массы вещества выбросов по факту 2015 года и ставок платы за выбросы (сбросы) загрязняющего вещества на *i*-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с действующим на момент принятия тарифно-балансовых решений законодательства. Величина расходов по экологическим платежам в 2017 году составила 189 тыс. руб., что ниже утвержденной величины на 114 тыс. руб. На 2018 год Исполнителем рассчитана величина расходов по экологическим платежам в размере 222 043 руб., что на 9 тыс. руб. больше утвержденной величины.

Исполнитель отмечает, что в составе обосновывающих материалов, поданных в рамках заявки на 2017 год отсутствует расчет водного налога за пользование объектами по филиалам на 2017 год.

**Транспортный налог**

Исполнителем произведен расчет расходов на уплату транспортного налога на 2017 и 2018 годы исходя из утвержденных ставок транспортного налога и предоставленном АО «Янтарьэнерго» реестре автотранспортных средств и мощности двигателей. Исполнитель отмечает отсутствие в действующих на момент принятия ТБР инвестиционных программах плана финансирования и освоения в рамках приобретения автотранспортных средств, что соответствует предоставленными электросетевыми организациями расчетами транспортного налога.

Также исполнитель отмечает, что в рамках подачи тарифной заявки на 2017 и 2018 годы филиал АО «Янтарьэнерго» Восточные электрические сети при расчете величины транспортного налога проводил индексацию рассчитанной величины, что не соответствует Основам ценообразования. Помимо этого, в материалах заявки на 2017 год отсутствует информация по расчету транспортного налога для Исполнительного аппарата – филиала АО «Янтарьэнерго».

Величина расходов на уплату транспортного налога на 2017 год составила 1 374 тыс. руб. Величина расходов на уплату транспортного налога на 2018 год составила 1 562 тыс. руб., что ниже заявленной величины на 42 тыс. рублей.

2017

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Транспортный налог** | **2015 г. факт** | **2016 г. ожидание** | **2017 г. Заявка** | **Расчет исполнителя** |
| **Всего по АО "Янтарьэнерго"** | **1 380,77** | **1 361,38** | **1 424,32** | **1 374,05** |
| Западные электрические сети | 549,51 | 565,20 | 565,20 | 565,20 |
| Восточные электрические сети | 630,50 | 599,29 | 649,56 | 599,29 |
| Городские электрические сети | 200,76 | 196,89 | 209,56 | 209,56 |
| Исполнительный аппарат | - | - | - | - |

2018

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Транспортный налог** | **2016 г. Факт** | **2017 г. Ожидание** | **2018 г. Заявка** | **Расчет исполнителя** |
| **Всего по АО "Янтарьэнерго"** | **1 539,06** | **1 578,44** | **1 603,64** | **1 561,89** |
| Западные электрические сети | 568,00 | 571,00 | 571,00 | 571,00 |
| Восточные электрические сети | 629,49 | 630,00 | 655,20 | 630,00 |
| Городские электрические сети | 201,96 | 211,44 | 211,44 | 194,89 |
| Исполнительный аппарат | 139,61 | 166,00 | 166,00 | 166,00 |

**Налог на имущество**

Исполнитель отмечает, что расходы по статье «Налог на имущество» учтены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017-2018 гг. приняты с учетом остаточной стоимости основных средств, а также плановых вводов 4 квартала *i*-1 года долгосрочного периода регулирования и плановых вводов *i*-го года долгосрочного периода регулирования. в соответствии с инвестиционной программой АО «Янтарьэнерго». Данный подход противоречит официальной позиции ФАС России. Расходы по статье «Налог на имущество» рассчитываются на основании остаточной стоимости недвижимого имущества, учитываемого на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

Формирование соответствующих расходов на плановый период для метода экономически обоснованных затрат рекомендуется осуществлять с учетом положений пункта 28 Основ ценообразования № 1178 на основании данных о фактически введенных в эксплуатацию объектов основных средств.

Позиция Исполнителя в отношении величины расходов по статье «налог на имущество» в составе неподконтрольных расходов в рамках НВВ на 2017-2018 гг. сформирована исходя из предоставленных АО «Янтарьэнерго» данных. Исполнитель отмечает, что расчет электросетевой организации ожидаемой величины налога на имущества по факту *i*-1 года долгосрочного периода регулирования формировался с учетом плановых вводов. С учетом предоставленных данных Исполнитель считает целесообразным учитывать в составе НВВ на 2017-2018 гг. величину налога на имущество, уплаченную по факту *i*-2 года долгосрочного периода регулирования.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области расходов по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» в размере 278 117 тыс. руб. в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактические расходы за прошедший период и экономическую обоснованность плановых расходов на очередной период регулирования, а также расчет налога на имущество с учетом планируемого к вводу имущества, может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» на очередной период регулирования в составе:

* Пообъектные расчеты по видам налогов на плановый период с указанием параметров объектов и ставок налогов.
* Документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования:
* оборотно-сальдовые ведомости по счету учета налогов,
* налоговые декларации по налогам.
* Первичные документы, подтверждающие фактическое увеличение расходов по статье «Налоги, за исключением налога на прибыль» за истекшие месяцы текущего периода:
* инвентарные карточки учета основных средств, введенных в текущем периоде,
* акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14);
* акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1).
  1. **Амортизация**

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**

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 530 620 тыс. руб. Электросетевой организацией были заявлены расходы на амортизационные отчисления с учетом плановых вводов 4 квартала 2016 года и вводов 2017 года.

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по передаче электрической энергии с учётом общесистемной амортизации АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» факт за 2015 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» за 2016 год (ожидаемое);
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Копия приказа Министерства энергетики РФ от 25 декабря 2015 года № 1036 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2016 - 2012 годы" (с приложениями).

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 1 042 531 тыс. руб. Электросетевой организацией были заявлены расходы на амортизационные отчисления с учетом плановых вводов 4 квартала 2017 года и вводов 2018 года в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по передаче электрической энергии с учётом общесистемной амортизации АО «Янтарьэнерго»;
* Расчёт амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по передаче электрической энергии с учётом общесистемной амортизации АО «Янтарьэнерго» (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой);
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» факт за 2016 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» за 2017 год (ожидаемое);
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Расчёт среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «Янтарьэнерго» на 2018 год (в соответствии с утвержденной инвестиционной программой);
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2016 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Амортизационные отчисления приняты на 2017 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в соответствии с заявкой Общества.

На 2018 год Службой приняты расходы по статье в размере 642 735 тыс. руб. с отклонением от заявки на 399 796 тыс. руб. При определении суммы Амортизационных отчислений на 2018 год Служба руководствуется основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике. Таким образом принятая Амортизация учитывает ввод основных средств в конце 2017 года.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что расчет амортизационных отчислений выполнен Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области с учетом плановых вводов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Фактические амортизационные отчисления за 2015 г. и 2016 г. ниже утвержденной Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величины.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования №1178 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).

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.

Исполнитель отмечает отсутствие документального обоснования фактического ввода основных средств в эксплуатацию и принятия активов на баланс АО «Янтарьэнерго», а именно:

* инвентарные карточки учета основных средств,
* акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14);
* акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1).

По расчету Исполнителя, в соответствии с п. 27 Основ ценообразования №1178 расходы по статье «Амортизация» на 2017 и 2018 гг. составят 423 872 тыс. руб. и 638 595 тыс. руб. соответственно.

2017

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт 2015 г., тыс. руб.** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Исполнитель/ТБР., %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 386 508 | 530 620 | 530 620 | 423 872 | -106 748 | -20% |

2018

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт 2016 г., тыс. руб.** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** | **Исполнитель/ТБР., %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 425 752 | 1 042 531 | 642 735 | 638 595 | -4 140 | -1% |

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области расходов по статье «Амортизация» на 2017 год в объеме 106 748 тыс. руб., на 2018 г. – 4 140 тыс. руб. с учетом планируемых вводов основных средств , может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы и выдано предписание об изъятии из необходимой валовой выручки АО «Янтарьэнерго» необоснованно учтенных расходов.

Исполнитель отмечает отсутствие реестра основных средств с указанием первоначальной стоимости активов, даты принятия к бухгалтерскому учету, срока полезного использования и начисленной амортизации, а также документального обоснования фактического ввода основных средств в эксплуатацию и принятия активов на баланс АО «Янтарьэнерго», а именно:

* инвентарные карточки учета основных средств;
* акты выполненных работ/оказанных услуг;
* акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14);
* акты о приемке-передаче объектов основных средств (ОС-1).
  1. **Проценты к уплате**

Согласно п. 7 Основ ценообразования № 1178 в случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. 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).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 290 310 тыс. руб. На 2018 год по данной статье Обществом была заявлена сумма расходов в размере 350 995 тыс. руб.

Объем кредитного портфеля АО «Янтарьэнерго» по состоянию на 31.12.2015 г. составляет 2 502 млн. руб. Привлеченные кредиты обусловлены наличием:

* дебиторской задолженности за передачу электроэнергии;
* убытков, полученных по «передаче электроэнергии», в т. ч. в результате «выпадающих доходов».

Фактический размер начисленных процентов по обслуживанию кредитов за 2015 год составил 386,169 млн. руб., из которых 7,546 млн. руб. согласно Положения по бухгалтерскому учету "Учет расходов по займам и кредитам" (ПБУ 15/2008) (утв. приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 г. № 107н) включены в стоимость инвестиционных активов, а 378,623 млн. руб. признаны прочими расходами и отражены в Отчете о финансовых результатах за январь-декабрь 2015 г. Средняя процентная ставка по действовавшим кредитным договорам на 31.12.2015 г. составила 10,52 % годовых.

Ожидаемый размер процентов по обслуживанию кредитов на 2016 год составляет 293,996 млн. руб., средняя процентная ставка планируется на уровне 11,3 % годовых.

Планируемый размер процентов по обслуживанию кредитов на 2017 год составит 290,31 млн. руб., привлечения и погашения кредитных средств не планируется. Средняя процентная ставка по заемным средствам на 2017 год ожидается на уровне 10,74 % годовых.

Объем долгового портфеля АО «Янтарьэнерго» по состоянию на 31.12.2017 г. составил 2 502 млн. рублей, из них 2 400 млн. рублей – долгосрочный процентный заем от ПАО «Россети», 102 млн. руб. – долгосрочный кредит в АО «АБ «Россия». Фактический размер начисленных процентов по обслуживанию кредитов за 2017 г. составил 281 557 тыс. рублей, из которых 554 тыс. рублей согласно Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008) (утв. Приказом Минфина Российской Федерации от 06.10.2008 г. №107н) включены в стоимость инвестиционных активов, а 281 003 тыс. рублей признаны прочими расходами и отражены в Отчете о финансовых результатах за 2017 г.

Средневзвешенная процентная ставка по состоянию на 31.12.2017 г. составила 10,35% годовых.

Ожидаемый размер процентов по обслуживанию заемных средств на 2018 г. составляет 318,292 млн. рублей. На конец 2018 г. ожидается долг на уровне 3 572,227 млн. руб., в том числе долгосрочные кредиты – 1 172, 227 млн. руб., долгосрочный процентный заем от ПАО «Россети» - 2 400 млн. рублей.

В обоснование заявленной величины расходов по статье «Проценты к уплате» на 2017 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие обосновывающие материалы:

* Пояснительная записка по расходам на проценты за пользование заемными средствами АО «Янтарьэнерго»;
* Расшифровка расходов на проценты за пользование заемными средствами на 2016 – 2017 гг, относимых на финансовый результат АО «Янтарьэнерго»;
* Обороты счета 66.02 за 2013 год, обороты счета 67.02 за 2013 год;
* Обороты счета 66.02 за 2014 год, обороты счета 67.02 за 2014 год;
* Обороты счета 66.02 за 2015 год, обороты счета 67.02 за 2015 год;
* Реестр кредитных договоров.

В обоснование заявленной величины расходов по статье «Проценты к уплате» на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие обосновывающие материалы:

* Расчет величины процентных расходов за пользование кредитом, привлекаемым с целью уплаты налога на прибыль от услуг по технологическому присоединению в рамках реализации инвестиционного проекта "Схемы выдачи мощности в электрические сети АО «Янтарьэнерго» по итогам 2017г";
* Расшифровка расходов на проценты за пользование заемными средствами на 2018 г, относимых на финансовый результат АО «Янтарьэнерго»;
* Пояснительная записка по расходам на проценты за пользование заемными средствами АО «Янтарьэнерго»;
* Копия договора процентного займа от 07.12.2015 № 2968;
* Копия кредитного соглашения об открытии кредитной линии от 03.06.2016 № 3816-007;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой не приняты в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2017 и 2018 г. расходы по статье «Проценты за пользование кредитом» в полном объеме.

Ссылаясь на п.10 Методических указаний № 98-э Службой отмечено, что тарифным источником финансирования инвестиционной программы   
АО «Янтарьэнерго» являются амортизационные отчисления. Привлечение заемных средств на выполнение мероприятий по инвестиционной программе не предусмотрено.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что единственным источником финансирования инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго», утвержденной приказом Минэнерго России № 1036 от 25.12.2015 "Об утверждении инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго» на 2016 - 2020 годы" на 2017-2018 гг. являются амортизационные отчисления.

При этом в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. 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).

Согласно пояснительной записке к расходам по статье «Проценты к уплате», предоставленной АО «Янтарьэнерго» в рамках заявки на 2017 год, на увеличение обязательств Общества в большей степени повлияло увеличение дебиторской задолженности за передачу электрической энергии, а также убытки, полученные в рамках регулируемых видов деятельности, в т. ч. в результате «выпадающих доходов».

В рамках этапа 2.1.2. (раздел 7) Исполнителем был проведена экономическая оценка результатов деятельности АО «Янтарьэнерго». В результате оценки установлено, что в течение периода 2014-2015 гг. у Общества возникали трудности с погашением наиболее срочных обязательств при помощи активов, обладающих максимальной ликвидностью. Наряду с этим, низкая величина коэффициента автономии свидетельствует о зависимости АО «Янтарьэнерго» от кредиторов в 2014-2016 гг.

На основании бухгалтерской отчетности Исполнитель также подтверждает низкую обеспеченность собственными оборотными средствами АО «Янтарьэнерго», однако оценка вероятности банкротства организации, проведенная при помощи двухфакторной модели Альтмана, указывает на низкую вероятность банкротства Общества в целом.

Исполнитель отмечает, что для формирования обоснованной позиции в отношении принятия величины расходов по статье «Проценты к уплате» в составе НВВ на 2017-2018 гг. необходимо провести анализ, подтверждающий экономическую обоснованность понесенных расходов в рамках осуществления услуг по передаче электрической энергии. Соответствующий анализ необходимо проводить на основании следующих материалов:

* формы раздельного учета на период с 2013 года;
* кредитные договоры с указанным назначением использования заемных средств;
* структура дебиторской задолженности, относимая к деятельности по передаче электрической энергии за период с 2013-2015 гг.;
* оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20 и 26, 60, 62 за 2015, 2016 гг.

Исполнитель отмечает отсутствие указанных обосновывающих материалов в составе заявок на 2017-2018 гг. При этом в рамках настоящей работы АО «Янтарьэнерго» не были представлены соответствующие материалы, в связи с чем Исполнитель не может принять позицию в части учета соответствующей статьи расходов в полном объеме.

* 1. **Проценты по реструктуризации задолженности**

Согласно п. 7 Основ ценообразования № 1178 в случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. 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).

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

По статье «Проценты по реструктуризации задолженности» АО «Янтарьэнерго» на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 82 815 тыс. руб. На 2018 год расходы по данной статье электросетевой организацией в составе НВВ заявлены не были.

29.03.2016 года на заседании Совета директоров АО «Янтарьэнерго» (протокол от 31.03.2016 г. №22) одобрено и затем подписано Соглашение о погашении задолженности, возникшей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети от 25.01.2012 г. № 544/П между АО «Янтарьэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», согласно которому величина процентов по реструктуризации задолженности на 2017 год составляет 82 815 тыс. руб. Расчет указанной величины приведен на стр. 492 заявки на 2015 год.

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2017 год были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчёт НВВ АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Копия формы № 1 - предприятие "Основные сведения о деятельности организации" за 2015 год;
* Копия соглашения о погашении задолженности, возникшей по договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 25.01.2012 № 544/П.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Заявленные АО «Янтарьэнерго» расходы по статье не приняты службой в расчет НВВ на 2017 год.

Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в обоснование своего решения ссылается на отсутствие в Методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии обоснований для включения данной статьи расходов в расчет тарифа.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Как следует из материалов дела № А40-101704/13, 25 января 2012 г. между ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (исполнитель) и ОАО «Янтарьэнерго» (заказчик) был заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети № 544/П.

Поскольку истцом документально подтвержден факт оказания услуг по передаче электрической энергии, ответчиком доказательств погашения задолженности в заявленном размере не представлено, исковое требование о взыскании с ответчика задолженности в размере 1 706 527 503 руб. 61 коп. признано судом обоснованным и подлежащим удовлетворению.

Судом одобрено требование о взыскании с ответчика неустойки в размере 135 160 927 руб. 47 коп., за период с 19.01.2012 г. по 09.12.2013 г.

Заключенное между АО «Янтарьэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» соглашение о погашении задолженности предполагает погашение основного долга, неустойки, а также в соответствии с п. 2.5 выплаты со стороны АО «Янтарьэнерго» процентов за пользование денежными средствами.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 2.6 должник уплачивает суммы причитающихся процентов, рассчитанных в соответствии с п. 2.5 Соглашения, начиная с 01.01.2019 года ежемесячно. Таким образом, проценты за пользование денежными средствами и размер неустойки в соответствии с Соглашением будут выплачиваться АО «Янтарьэнерго» в течение 2019 года, что не обосновывает необходимость включения заявленной суммы расходов в состав НВВ на 2017 год. Исполнитель отмечает отсутствие каких-либо документов подтверждающих исполнение обязательств АО «Янтарьэнерго» по уплате долга по договору № 544/П.

На основании вышеуказанного, а также с учетом отсутствия в Методических указаниях № 98-э, учета данного вида расходов в при расчете тарифов, Исполнитель принимает позицию регулирующего органа и считает обоснованным исключение из необходимой валовой выручки на 2017 год заявленной статьи расходов.

* 1. **Расходы социального характера из прибыли**

Состав, порядок и объемы расходов, относящихся на социальные нужды, регламентирован разделом №6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации» ОТС на 2013-2015 годы в редакции Соглашения на 2016-2018 годы. В соответствии с указанным документом, работодатели обязаны обеспечить ряд стимулирующих и компенсационных выплат, к которым относятся: пособия по гибели работника на производстве или потере кормильца, доплаты инвалидам, выплаты при регистрации брака, рождении ребенка, смерти близких родственников (в т.ч. организацию похорон).Также, согласно п. 6.2. ОТС, исходя из своих финансовых возможностей, работодатели вправе предоставлять дополнительные льготы, гарантии компенсационные выплаты, например, такие как расходы на содержание детей в детских дошкольных учреждениях семьям, имеющим трех и более детей, на приобретение путевок в оздоровительные лагеря.

Формирование расходов по данной статье также осуществляется на основании положений действующего коллективного договора, заключенного между работниками и Обществом, по представлению расчета и пояснительной записки, обосновывающих необходимость осуществления компенсационных выплат социального характера.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

По статье «Расходы социального характера» АО «Янтарьэнерго» на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 22 168,60 тыс. руб. На 2018 год Электросетевой организацией по данной статье заявлена сумма в размере 16 349 тыс. руб.

Выплаты пенсионерам (ежемесячная материальная помощь, материальная помощь на похороны, единовременная материальная помощь к Дню Победы, 50% скидка установленной платы за электрическую и тепловую энергию и горячее водоснабжение либо на все виды топлива, используемые на отопление и горячее водоснабжение) в размере 9 982 тыс. руб. на 2017 год и 10 789 тыс. руб. на 2018 год. Материальная помощь остронуждающимся.

Расчет планируемых выплат на организацию похорон неработающих пенсионеров произведен исходя из численности пенсионеров и выплат, установленных дополнительным соглашением №6 к Коллективному договору   
АО «Янтарьэнерго» на 2014-2018 гг. Расходы по предоставлению льгот по коммунальным услугам рассчитан на основе ожидаемых значений за 2017 год с ростом 10%.

Расходы на оздоровительную, культурно-просветительную на 2017 и 2018 годы в размере 3 011 и 3 207 тыс. руб. соответственно. Расчет расходов произведен в соответствии с пунктом 7.2.5 статьи 7 коллективного договора между работниками и работодателем АО «Янтарьэнерго» на 2014-2018 гг., в размере 0,15% фонда оплаты труда на культурно-массовую работу и 0,15% фонда оплаты труда на физкультурно-оздоровительную работу.

Приобретение путевки в школьные лагеря, загородные стационарные детские оздоровительные лагеря на 2017 год 259 тыс. руб., на 2018 – 346 тыс. руб.

Расчет расходов произведен в соответствии с пунктами 6.1.5. и 6.1.12. статьи 6 коллективного договора между работниками и работодателем   
ОАО «Янтарьэнерго» на 2014-2018 гг.

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2017 год были предоставлены следующие документы:

* Расчет средств расходов на оздоровительную, культурно - просветительную работу;
* Расчет выплат неработающим пенсионерам;
* Планирование затрат на реализацию социальных программ АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет средств премирования профкома АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Расчет средств на вознаграждение членам Совета директоров и ревизионной комиссии на 2017 год;

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2018 год были предоставлены следующие документы:

* Расчет средств расходов на оздоровительную, культурно - просветительную работу;
* Расчет выплат неработающим пенсионерам;
* Планирование затрат на реализацию социальных программ АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет средств премирования профкома АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Заявленные АО «Янтарьэнерго» расходы по статье не приняты службой в расчет НВВ на 2017 год. Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в обоснование своего решения ссылается на ограничение предельного роста тарифа на 2017 год.

Заявленные АО «Янтарьэнерго» расходы по статье не учтены Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2018 год в размере 16 349 тыс. руб., что составляет 95% от заявленной величины. В соответствии с положениями коллективного договора АО «Янтарьэнерго» Служба учитывает расходы на оздоровительную, культурно-просветительную работу и прочие социальные нужды в размере 3 906 тыс. руб. Помимо этого, Службой приняты расходы в размере 11 589 тыс. руб. в рамках расходов на поощрение.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов тарифной заявки Исполнитель отмечает несоответствие заявленной АО «Янтарьэнерго» и рассматриваемой регулирующим органом величины расходов на 2018 год (в обосновывающих материалах тарифной заявки отражены расходы на сумму 15 495 тыс. руб., в выписке из протокола № 116/17 от 25 декабря 2017 года – 16 349 тыс. руб.);

Исполнитель отмечает, что по статье «Прибыль на социальное развитие», согласно пункту 19 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Работники профессиональных союзов являются сотрудниками   
АО «Янтарьэнерго», и, соответственно, оплата труда таких сотрудников уже включена в необходимую валовую выручку по статье «Расходы на оплату труда». Деятельность сотрудников, связанная с деятельностью профсоюзов, должна оплачиваться за счет взносов членов профсоюза в соответствии с Уставом данной организации. Оплата труда, включая льготные выплаты, премирования и вознаграждения, сотрудников АО «Янтарьэнерго», являющихся профсоюзными работниками, учтена по статье расходов «Оплата труда». Кроме того, Исполнитель отмечает, что в соответствии с п. 19 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено включение в НВВ регулируемой организации выплат из прибыли работникам организации в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

В соответствии с п. 7.4.10 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике 2013-2015 гг. Работодатель обязуется распространять за счет средств работодателя на работников, освобожденных от основной работы в связи с избранием (в том числе неоднократно) в выборный орган первичной профсоюзной организации, льготы, виды премирования, вознаграждения (включая выплачиваемые при выходе на пенсию), установленные для работников Организаций. Премирование освобожденных профсоюзных работников производится с учетом выполнения ими показателей положения о премировании освобожденных профсоюзных работников, утвержденного в Организации.

Данная льгота может распространяться на штатных работников первичной профсоюзной организации в случае выполнения ими общественно полезной деятельности в интересах всей Организации. Порядок и условия предоставления выплат, предусмотренных настоящим пунктом, устанавливаются непосредственно в Организациях.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с действующим на момент принятия тарифно-балансовых решений законодательства, Отраслевого тарифного соглашения, а также коллективного договора АО «Янтарьэнерго», расходы на выплату работникам, освобожденным от основной работы, должны быть в первую очередь экономически обоснованными. Исполнитель отмечает отсутствие достаточного количества обосновывающих материалов для включения данной статьи расходов в НВВ на 2018 г., а именно:

* Действующего на момент подачи заявки положения о премировании освобожденных профсоюзных работников;
* Документы, подтверждающие достижение показателей, установленных в положении о премировании освобожденных профсоюзных работников;
* Дынные, подтверждающие фактически уплаченные расходы в последнем истекшем периоде (Бухгалтерские выписки, ОСВ по счету 20).

В определении Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации от 30.05.2019 N 21-АПА19-2 при рассмотрении дела о пересмотре тарифов ПАО «МРСК СК» судебная коллегия ссылается на статью 377 Трудового кодекса. В соответствии с данной статьей плательщиками профсоюзных взносов являются работники организации, а не потребители электроэнергии, поэтому заявленные обществом расходы на отчисления профсоюзу также правомерно исключены Комитетом по тарифам в полном объеме.

В соответствии со ст. 85 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» вознаграждение членам Совета директоров, вознаграждение или компенсация расходов членам ревизионной комиссии не является обязательным платежом и производится по решению общего собрания акционеров. Кроме того, согласно Приказу ФАС России от 29.11.2016 №1680/16и Определению Верховного суда Российской Федерации от 12.04.2018 № 21-АПГ18-1 расходы, обусловленные организационно правовой формой организации, непосредственно на регулируемую деятельность не влияют. Таким образом, решение Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по исключению указанных расходов из НВВ  
АО «Янтарьэнерго», по мнению Исполнителя, обосновано.

Таким образом, решение Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области по исключению указанных расходов из НВВ  
 АО «Янтарьэнерго» Исполнитель считает обоснованным.

Таким образом, Исполнитель считает обоснованным учесть расходы по статьям, предусмотренным ОТС 2013-2015 (п. 6, п. 9.4.5), а именно: выплаты пенсионерам (ежемесячная материальная помощь, материальная помощь на похороны, единовременная материальная помощь к Дню Победы, 50% скидка установленной платы на услуги жилищно-коммунального хозяйства), средства на культурно-массовую и физкультурно-оздоровительную работу. При этом, исходя из практики регулирования, а также с учетом того, что коллективным договором не определен порядок определения указанных расходов, Исполнитель считает целесообразным учесть выплаты, предусмотренные п.6 ОТС 2013-2015, на уровне фактических соответствующих расходов *i*-2 г. с индексацией на ИПЦ к *i*-му году долгосрочного периода регулирования, средства на культурно-массовую и физкультурно-оздоровительную работу на уровне 0,3 % от величины фонда оплаты труда.

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации от 27 октября 2017 года:

* Оценка ИПЦ на 2017 год: 103,9;
* Прогноз ИПЦ на 2018 год: 103,7.

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации от 24 ноября 2016 года:

* Оценка ИПЦ на 2016 год: 107,1;
* Прогноз ИПЦ на 2017 год: 104,7.

По расчету Исполнителя величина расходов социального характера из прибыли на 2017 год составит 11 571 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя** | **2017 (расчет Исполнителя)/2017 (утв.), %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Расходы социального характера из прибыли | 22 169 | 0 | 11 571 | 11 571 | - |

По расчету Исполнителя величина расходов социального характера из прибыли на 2018 год составит 11 740 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Предложение АО «Янтарьэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **Принято Службой на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя** | **2018 (расчет Исполнителя)/2018 (утв.), %** | |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Расходы социального характера из прибыли | 16 349 | 15 495 | 11 740 | -3 756 | -24% |

Исполнитель обоснованно полагает, что учет на 2018 год Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в составе неподконтрольных расходов по статье «Расходы социального характера из прибыли» в объеме 3 756 тыс. руб. без проведения анализа заявленных   
АО «Янтарьэнерго» расходов на предмет экономической обоснованности в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактические расходы за прошедший период и экономическую обоснованность плановых расходов на очередной период регулирования, может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «Расходы социального характера из прибыли» Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов на очередной период регулирования в следующем составе:

* Пояснительная записка с обоснованием заявляемых расходов со ссылками на положения действующего Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике и коллективного договора АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет расходов по видам выплат с приложением документов, подтверждающих количество сотрудников и стоимостные параметры расходов;
* Документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования:

- оборотно-сальдовые ведомости,

- анализ счета учета расходов и взаиморасчетов с контрагентами,

- акты выполненных работ/оказанных услуг.

* 1. **Дивиденды**

Обязанность акционерных обществ по выплате дивидендов установлена статьей 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а уточнение порядка расчета суммы из чистой прибыли, используемой для выплаты дивидендов в отношении ПАО «Россети», определено [распоряжением](https://legalacts.ru/doc/rasporjazhenie-pravitelstva-rf-ot-29052017-n-1094-r-o-formirovanii/#100004) Правительства Российской Федерации от 29.05.2017 № 1094-р.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 92 409 тыс. руб.

По итогам 2016 г. АО «Янтарьэнерго» получена чистая прибыль в размере   
408 743 тыс. руб., в том числе по передаче электроэнергии и технологическому присоединению прибыль составила 369 634 тыс. рублей, по производству электрической энергии – 3 685 тыс. рублей, по прочим видам деятельности – 35 424 тыс. руб.

Руководствуясь Положением о дивидендной политике   
АО «Янтарьэнерго», утвержденной решением Совета директоров Общества от 26.08.2010 г., на заседании совета директоров (Протокол ГОСА № 620пр от 30.06.2017) по итогам 2016 года было решено 25% чистой прибыли Общества (без учета доходов и расходов, связанных с переоценкой обращающихся на рынке ценных бумаг) в размере 102 186 тыс. рублей направить на выплату дивидендов единственному акционеру – ПАО «Россети». В том числе 92 409 тыс. рублей составляют дивиденды при распределении чистой прибыли от передачи электроэнергии и технологического присоединения в соответствии с делением общей суммы дивидендов пропорционально доли чистой прибыли каждого вида деятельности в общем финансовом результате АО «Янтарьэнерго» по итогам 2016 года.

В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка по статье расходов;
* Расчет «Дивиденды по акциям за 2016 год по видам деятельности».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Заявленные АО «Янтарьэнерго» расходы по статье не учтены Службой в полном объеме. В соответствии с письмом ФАС России от 20.11.2017 г. № ИА/80721/17 включение в состав НВВ регулируемых организаций, участвующих в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расходов на выплату дивидендов не предусмотрено.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с Основами ценообразования № 1178, а также письмом   
ФАС России от 20.11.2017 № ИА/80721/17 «О выплате дивидендов» учет в составе необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, участвующей в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации, расходов на выплату дивидендов акционерам (участникам) регулируемой организации не предусмотрен действующим законодательством. Возложение бремени расходов на выплату дивидендов на потребителей не соответствует принципам экономической обоснованности тарифов и соблюдения баланса интересов поставщиков и потребителей.

Так, величина средств, направляемых на выплату дивидендов, должна рассчитываться с учетом исключения из величины чистой прибыли, в том числе фактических инвестиций, осуществляемых за счет чистой прибыли, полученной от регулируемой деятельности в рамках реализации утвержденных Минэнерго России инвестиционных программ в установленном порядке; доли чистой прибыли, полученной от деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям (включая процентные доходы за рассрочку внесения платы за технологическое присоединение), за исключением фактически поступивших денежных средств в отчетном периоде.

При этом законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики предусмотрен механизм сохранения в тарифах экономии операционных (подконтрольных) расходов, которая непосредственно обусловлена реальным и объективным повышением эффективности работы и производительности труда в организациях, которое нашло свое выражение в превышении темпов повышения эффективности (снижения) расходов по отношению к показателям, предусмотренным при установлении тарифов.

Действующим законодательством также регламентированы действия регулирующих органов, направленные на сохранение такой экономии операционных (подконтрольных) расходов, возникшей вследствие повышения эффективности работы и производительности труда в организациях. В этой связи дивиденды могут выплачиваться акционерам (участникам) в случае формирования фактической чистой прибыли, возникшей в результате вышеуказанной экономии.

* 1. **Услуги банков**

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**

Расходы по статье «Услуги банков» на 2017 год включают оплату услуг банка по расчетно-кассовому обслуживанию по счетам в рублях, что является характерной услугой банков для юридических лиц.

Прогнозная величина расходов по статье «услуги банков» на 2017 год сформирована с учетом планируемых поступлений денежных средств от оказания услуг по передаче электроэнергии и составит 1539 тыс. рублей. На 2018 год АО «Янтарьэнерго» по данной статье расходов была заявлена сумма в размере 945 тыс. руб.

2017 год

| **Наименование** | **2015 (факт)** | **2016 (ожидаемое)** | **2017 (расчет)** | **2017/2016** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Расходы на услуги банка за расчетно-кассовое обслуживание, относимые на регулируемые виды деятельности | 1050 | 1445 | 1539 | 106,5% |

2018 год

| **Наименование** | **2016 (факт)** | **2017 (ожидаемое)** | **2018 (расчет)** | **2018/2017** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **%** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| Расходы на услуги банка за расчетно-кассовое обслуживание, относимые на регулируемые виды деятельности | 834 | 995 | 945 | 95% |

В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год АО «Янтарьэнерго» была представлена пояснительная записка по расходам «Услуги банков» АО «Янтарьэнерго» на 2017 год.

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка по расходам «Услуги банков» АО «Янтарьэнерго» на 2018 год.
* Копия договора банковского счета с ОАО «Сберегательный банк Российской Федерации» от 01.06.2004 № 8626-04/226 с дополнительными соглашениями;
* Копия договора банковского счета с ОАО «Сберегательный банк Российской Федерации» от 31.03.2016 № 40702-01125 с дополнительным соглашением;
* Копия договора банковского счета с ОАО «Сберегательный банк Российской Федерации» от 31.03.2016 № 40702810920100000890 с дополнительными соглашениями;
* Копия договора банковского счета с ОАО «Сберегательный банк Российской Федерации» от 31.03.2016 № 40702810320100001143 с дополнительными соглашениями;
* Копия договора банковского счета с ОАО «Сберегательный банк Российской Федерации» от 31.03.2016 № 40702810620100001144 с дополнительными соглашениями;
* Копия договора банковского счета с ОАО «Сберегательный банк Российской Федерации» от 31.03.2016 № 40702810620100001238 с дополнительными соглашениями;
* Копия договора о зачислении денежных средств на счет по вкладу "Зарплатный Сбербанка России" от 25.01.2005 № 8626-3/237;
* Копия договора о предоставлении услуг с использованием системы передачи электронных документов от 05.12.2013 № 8626-13/358-СПИ;
* Копия дополнительного соглашения к договору о предоставлении услуг с использованием системы "СПЭД" от 20.07.2011 № 8626-11/436-СПИ;
* Копия дополнительного соглашения к договору о предоставлении услуг с использованием системы передачи электронных документов от 25.01.2012 № 8626-11/436-СПИ;
* Копия договора о зачислении денежных средств социальных выплат на счет физических лиц в соответствии с реестрами, предоставленными через систему дистанционного банковского обслуживания от 25.05.2015 № 200009412
* Копия договора банковского счета с ОАО «Акционерный банк «Россия» от 10.06.2014 № 5538 (с дополнительным соглашением);
* Копия договора банковского счета в валюте Российской Федерации с ОАО «Газпромбанк» от 21.01.2009 № 4070281000197/09 (с дополнительным соглашением);
* Копия договора банковского счета с ОАО «Газпромбанк» от 14.01.2016   
  № 4070281020748/16.
* Копия договора банковского счета от 25.02.2016 № 4070281020764/16;
* Копия соглашения с ОАО «Газпромбанк» от 23.01.2009 № 00197/00126 об использовании системы обмена электронными документами;
* Копия договора с ОАО «Газпромбанк» от 22.06.2009 № 038/032-08;
* Копия договора с ОАО «Банк ВТБ» от 06.02.2015 № 0440/ДБО/0718 о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание»;
* Копия договора о предоставлении услуги «Дистанционное банковское обслуживание» от 06.02.2015 № 0440/ДБО/0718.
* Копия соглашения с ОАО «Банк ВТБ» от 29.07.2011 на безакцептное списание денежных средств.
* Копия договора с ОАО «Промышленно-строительный банк» от 05.08.2005   
  № 540 на осуществление расчетно-кассового облуживания
* Копия договора о порядке обмена и приема к исполнению банком электронных документов с использованием системы "Клиент-Банк" от 30.04.2007 № 106 (с дополнительными соглашениями);
* Копия договора банковского счета от 25.04.2014 № Юр5-0900-0398/14-810;
* Копия договора банковского счета № 40702810300030000077, 40702840600030000077; 40702978200030000077 от 03.12.2002 б/н (с дополнительными соглашениями);
* Копия договора об электронном документообороте при расчетах с банковского счета № 40702810300030000077 от 19.05.2009 б/н;
* Копия договора на обслуживание с использованием системы электронного документооборота.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Услуги банков» приняты Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017-2018 годы в соответствии с заявленными на соответствующий период величинами. В выписке из протокола № 145/16 от 23 декабря 22016 года и № 116/17 от 25 декабря 2017 года не отражено обоснование регулятора в части учета расходов по данной статье.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель обращает внимание на необходимость предоставления   
АО «Янтарьэнерго» обосновывающих материалов по статье «Услуги банков», подтверждающих экономическую обоснованность расходов в составе предложения об установлении (корректировке НВВ) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, а именно документы, подтверждающие фактические экономические обоснованные расходы за прошедший период регулирования (оборотно-сальдовые ведомости).

Исполнитель обоснованно полагает, что учет расходов Службой в составе неподконтрольных расходов по статье «Услуги банков» на 2017 и 2018 годы в объеме 1539 и 945 тыс. руб. соответственно в условиях отсутствия достаточного пакета документов, подтверждающих фактические расходы за прошедший период, может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

С целью исключения рисков изъятия расходов по статье «Услуги банков» Исполнитель рекомендует предоставлять в составе пакета обосновывающих материалов документы, подтверждающие фактические экономически обоснованные расходы за прошедший период регулирования: оборотно-сальдовые ведомости, анализ счетов учета расходов и взаиморасчетов с контрагентами.

* 1. **Прочие расходы из прибыли**

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**

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 6 851 тыс. руб. Для обоснования заявленной величины Обществом были предоставлены следующие материалы:

* Расходы на прочие работы подрядными организациями филиала АО «Янтарьэнерго» Статья затраты "Прочие";
* Копия выбытия активов без доходов на 2017 год Западные электрические сети;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без доходов" за 2015 год. АО «Янтарьэнерго» Городские электрические сети;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без доходов" на 2016 год. АО «Янтарьэнерго» Городские электрические сети;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без доходов" на 2017 год. АО «Янтарьэнерго» Городские электрические сети.

В обосновывающих материалах в части прочих работ подрядными организациями заявлена сумма расходов в размере 3 805 тыс. руб., что на 6% выше ожидаемой величины расходов 2016 года. Заявленная сумма покрывает расходы на проведение соревнований по профессиональному мастерству комплексных бригад.

На 2018 год в рамках заявки от 27.04.2017 № ЯЭ/02/1030 по статье «прочие расходы из прибыли» АО «Янтарьэнерго» первоначально была заявлена сумма расходов в размере 215 998 тыс. руб. Скорректированная сумма расходов по данной статье была направлена АО «Янтарьэнерго» в рамках письма от 24.11.2017 № ЯЭ/32/764 «О предоставлении информации». С учетом предоставленных данных размер расходов по статье «Прочие расходы из прибыли» по расчетам Общества на 2018 год составил 85 702 тыс. руб. По данной статье на 2018 год АО «Янтарьэнерго» заявляет следующие расходы:

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование расходов | **Расчет АО «Янтарьэнерго» на 2018 год** |
| 1 | Выбытие активов | 112 |
| 2 | Возмещаемый НДС | 19 |
| 3 | Профессиональные соревнования электромонтеров | 4 680 |
| 4 | Резерв по сомнительным долгам | 80 866 |
| 5 | Прочие | 25 |
| **6** | **Итого** | **85 702** |

В составе обосновывающих материалов к заявленной сумме расходов АО «Янтарьэнерго» приложены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2016 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2016 год (в т.ч. приложение № 19 Резерв по сомнительным долгам (по видам деятельности);
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без дохода: за 2016 год;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без дохода: за 2017 год;
* Расшифровка статьи расходов из прибыли "Выбытие активов без дохода: на 2018 год;
* Расшифровка расходов на участие в межрегиональных соревнованиях по профессиональному мастерству;
* Расчет резерва по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.07.2013 года № ПЭСО-02/13 между ОАО «Янтарьэнерго» и ОАО «Оборонэнергосбыт»;
* Справка по задолженности АО «Оборонэнергосбыт» по состоянию на 01.11.2017 г.
* 28 декабря 2016 г. № 149-03э/16 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Оборонэнергосбыт»;
* Приказ № 1399 от 23 декабря 2016 г. «Об утрате статуса гарантирующего поставщика»;
* Приказ от 23 января 2017 года № 08-01э/17 «Об определении границы зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт»;
* Реестр ГП по состоянию на 14.12.2016 по Калининградской области;
* Отчет о финансовых результатах за Январь-Сентябрь 2016г. АО «Оборонэнергосбыт»;
* Исковое заявление о взыскании задолженности от 10.10.2016 г., поданное в Арбитражный суд Калининградской области;
* Решение арбитражного суда по делу № А21-7803/2016 об удовлетворении исковых требований АО «Янтарьэнерго»;
* Исковое заявление о взыскании задолженности от 28.11.2016 г., поданное в Арбитражный суд Калининградской области;
* Справка о задолженности АО «Оборонэнергосбыт» по состоянию на 01.03.2017 г.;
* Акт №7 от 31 июля 2016 года об оказании услуг по передаче энергии электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Акт № 8 от 31 августа 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Акт № 9 от 30 сентября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Акт № 10 от 31 октября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Акт № 11 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/11/2013 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/12/2013 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/01/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/02/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/03/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/04/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/08/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/09/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/10/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/11/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/12/2014 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/09/2016 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 11/08/2016 от 30 ноября 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Акт № 12 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/01/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/02/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/03/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/04/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/05/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/06/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/07/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/08/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Корректировочный акт № 12/09/2015 от 31 декабря 2016 года об оказании услуг по передаче электрической энергии на основании договора от 01.07.2013 г. № ПЭСО-02/13;
* Акт разногласий к акту №11 от 30 ноября 2014 года об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности).

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2017 год по данной статье приняты расходы в размере 3 928 тыс. руб. Рост затрат к утвержденной величине в 2016 году составляет 236,7%. В прочие расходы из прибыли на 2017 год Служба включает:

* Соревнования по профессиональному мастерству комплексных бригад – 3 805 тыс. руб. (в полном объеме от заявленной величины);
* Затраты на демонтаж в результате выбытия активов без доходов по Западным электрическим сетям в размере 105, 910 тыс. руб. (в полном объеме от заявленной величины);
* Затраты на демонтаж в результате выбытия активов без доходов по Городским электрическим сетям в размере 17, 286 тыс. руб. (в полном объеме от заявленной величины).

Службой в расчет расходов, связанных с выбытием активов не учитывается остаточная стоимость активов, заявленная АО «Янтарьэнерго». При этом затраты на демонтаж объектов учитываются Службой в полном объеме.

Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области на 2018 год по данной статье приняты расходы в размере 4 073,54 тыс. руб. Рост затрат к утвержденной величине в 2017 году составляет 3,7% (отклонение от заявки составило 81 628,46 тыс. руб.).

В прочие расходы из прибыли на 2018 год на основании приказа АО «Янтарьэнерго» от 22.03.2017 №105, распоряжения ПАО «Россети» от 28.02.2017 № 100р Служба включает расходы на соревнования по профессиональному мастерству бригад электромонтеров в размере 4 073,54 тыс. руб. Размер расходов по данной статье определен исходя из утвержденной на 2017 год величины, проиндексированной на плановый ИПЦ 2018 года в соответствии с действующим прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов тарифной заявки Исполнитель отмечает несоответствие заявленной в Расчете НВВ АО «Янтарьэнерго» сумме расходов, указанной в обосновывающих материалах на 2017 год (в обосновывающих материалах тарифной заявки отражены расходы на сумму 4 791 тыс. руб., в расчете НВВ и выписке из протокола № 145/16 от 23 декабря 2016 года – 6 851 тыс. руб.).

Исполнитель предполагает, что данное расхождение могло быть вызвано отсутствием в заявке АО «Янтарьэнерго» обосновывающих материалов в части расходов на добровольные и членские взносы в общественные или иные некоммерческие организации.

Исполнитель отмечает отсутствие оснований для включения расходов на соревнования по профессиональному мастерству комплексных бригад в размере 3 805 тыс. руб. в 2017 году и 4 073,54 тыс. руб. в 2018 г. Обоснованная сумма расходов Общества, необходимая для поддержания профессиональной и социальной стабильности в коллективе организации, подлежит учету в составе НВВ в рамках статьи «Расходы социального характера из прибыли» и определяется в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в размере 0,3% от ФОТ. Также исполнитель отмечает отсутствие документальной подтвержденности заявленной суммы расходов, а именно: копий договоров с подрядными организациями на реализацию мероприятий на 2017 и 2018 годы.

Также исполнитель отмечает отсутствие в методических указаниях обоснований включения в НВВ электросетевой организации затрат на выбытие активов без доходов с учетом остаточной стоимости активов. При этом для включения в НВВ затрат на демонтаж в результате выбытия активов без доходов необходимо документальное подтверждение плановых и фактически выполненных работ (оборотно-сальдовые ведомости по счету 26 в случае выполнения работ хозяйственным способом; договоры с подрядными организациями, акты выполненных работ в случае выполнения работ подрядным способом).

В соответствии с п. 30 Основ ценообразования № 1178, в НВВ включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. В соответствии с п. 16 Методических указаний № 20-э/2 определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При оценке экономической обоснованности включения в НВВ расходов по формированию резервов по сомнительным долгам необходимо использовать критерии, установленные ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ).

В соответствии с п.4 ст. 266 НК РФ сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

1. по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;
2. по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;
3. по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва.

При этом сумма создаваемого резерва по сомнительным долгам, исчисленного по итогам налогового периода, не может превышать 10 процентов от выручки от реализации товаров (работ, услуг) за указанный налоговый период. При исчислении резерва по сомнительным долгам в течение налогового периода по итогам отчетных периодов его сумма не может превышать большую из величин - 10 процентов от выручки за предыдущий налоговый период или 10 процентов от выручки за текущий отчетный период.

Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям НК РФ. Кроме того, официальная позиция ФАС в рамках постановления Четвертого арбитражного апелляционного суда от 30.12.2015 №04АП-6715/2015 по делу №А10-1426/2015, Постановления Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 26.04.2016 № Ф02-963/2016, Определения Верховного Суда РФ от 24.08.2016 №302-КГ 16-9713 обозначает документы, подтверждающие включение экономически обоснованных расходов на формирование резерва по сомнительным долгам.

В обоснование экономически обоснованных расходов на создание резерва по сомнительным долгам в орган регулирования должны быть представлены следующие документы: акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами по форме № ИНВ-17; справки к вышеуказанным актам (приложение к форме № ИНВ-17); сличительные ведомости по инвентаризации в соответствии с учетной политикой организации; ведомости результатов, выявленных инвентаризацией, по форме в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49 (Методические указания № 49); протоколы работы комиссии по проведению инвентаризации; акты о проведении инвентаризации долгов на основании судебных решений; акты о признании дебиторской задолженности безнадежной; приказы о проведении инвентаризации дебиторской задолженности в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации; перечень (реестр) потребителей услуг, по которым истек установленный срок исковой давности с указанием лицевых счетов, номеров договоров, сумм задолженности по отчетным датам; акты государственного органа, подтверждающие прекращение обязательства вследствие невозможности его исполнения; постановления об окончании исполнительного производства и возвращении взыскателю исполнительного документа, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 007, 51, 62, 63, 91, 91.2 с расшифровками указанных сумм и другие документы.

Исполнитель отмечает отсутствие указания оснований отнесения расходов к резерву по сомнительным долгам в представленном «Реестре по сомнительным долгам по виду деятельности передача электроэнергии», а также первичных документов, подтверждающих основания отнесения к сомнительным долгам, а именно договоров с указанием даты платежей; постановлений судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве»; судебных решений, решений органов государственной власти; а также прочих документов в соответствии с действующим законодательством.

Таким образом, Исполнитель согласен с регулирующим органом – Службой по государственному регулированию цен и тарифов, в части исключении данной статьи в полном объеме из компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов. Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих документов согласно указанному перечню.

Исполнитель обоснованно полагает, что учет Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при расчете величины расходов по статье «Прочие расходы из прибыли» в составе неподконтрольных расходов АО «Янтарьэнерго», рассчитанной с нарушением Основ ценообразования №1178 может быть признан федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов по статье «Прочие расходы из прибыли» на очередной период регулирования в составе:

* Оборотно-сальдовые ведомости по счетам учета расходов и взаиморасчетов с контрагентом;
* Документы, подтверждающие фактические расходы отчетного года долгосрочного периода регулирования – акты оказанных услуг.
  1. **Налог на прибыль**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.06.2014 г. № 542 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений» внесены изменяя в п. 20 Основ ценообразования № 1178.С 1 июля 2014 г. 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.

Официальная позиция ФАС России в части учета налога на прибыль формируется исходя из Основ ценообразования № 1178 (Решение об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» о досудебном рассмотрении спора, (рег. № 25320/17 от 20.02.2017); Предписание ФАС России № СП/54518/20).

Также ФАС России в решении Арбитражного суда Москвы от 27 декабря 2018 г. по делу № А40-224097/2018 в отношении расчета налога на прибыль регулируемой организации отмечает необходимость предоставления расчета налога на прибыль, налоговых деклараций по уплате авансовых платежей и налога на прибыль, платежные поручения, фактические данные об уплате налога на прибыль за предшествующие периоды регулирования. В рамках данного дела ФАС России отмечает необходимость дополнительного экономического обоснования суммы расходов по статье «Налог на прибыль», принятой сверх фактически уплаченного налога на прибыль организации согласно таблице 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках», размещенной на официальном сайте ТСО.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В составе неподконтрольных расходов по статье "налог на прибыль"  
АО «Янтарьэнерго» указывается расчетная величина от расходов, которые в плановом порядке формируют налогооблагаемую базу, в т. ч. выпадающие доходы, прибыль на поощрение, прибыль на социальное развитие.

АО «Янтарьэнерго» по статье на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 656 401 тыс. руб. В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2017 год были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии АО «Янтарьэнерго»;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Копия формы № 1 - предприятие "Основные сведения о деятельности организации" за 2015 год;
* Таблица Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии».

На 2018 год АО «Янтарьэнерго» была заявлена сумма налога на прибыль в размере 781 479,14 тыс. руб. В обоснование заявленной суммы расходов АО «Янтарьэнерго» на 2018 год были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии АО «Янтарьэнерго»;
* Копия аудиторского заключения о бухгалтерской отчётности за 2015 год;
* Копия пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Янтарьэнерго» за 2015 год;
* Копия формы № 1 - предприятие "Основные сведения о деятельности организации" за 2015 год;
* Таблица Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии».

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расходы по статье «Налог на прибыль» не приняты Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области. Позиция органа регулирования в части учета налога на прибыль в НВВ на 2017 год объясняется полученным убытком АО «Янтарьэнерго» в 2015 году по регулируемым видам деятельности, в связи с чем Служба не предусматривает на 2017 год сумму по оплате налога на прибыль.

На 2018 год расходы по статье «Налог на прибыль» также не приняты Службой по государственному регулированию цен и тарифов. В качестве обоснования утвержденной величины служба ссылается на заявку АО «Янтарьэнерго» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год, направленной в Службу письмом от 27.04.2017 г. № ЯЭ/02/1030, согласно которой налог на прибыль в 2018 году обусловлен реализацией предстоящих мероприятий по обеспечению СВМ по трем станциям: Прегольская ТЭС, Маяковская ТЭС, Приморская ТЭС.

Служба ссылается на Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в соответствии с которыми включенная на *i-*й год долгосрочного периода регулирования величина налога на прибыль определяется исходя из бухгалтерской отчетности за последний истекший период.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнитель отмечает, что в соответствии с данными бухгалтерского учета за 2017 год сумма налога на прибыль в соответствии с Отчетом о финансовых результатах АО «Янтарьэнерго» за январь-декабрь 2015 г. по АО «Янтарьэнерго» составила 0 тыс. руб. Заявленная величина налога на прибыль   
АО «Янтарьэнерго» значительно превышает сумму налога на прибыль в соответствии с данными бухгалтерской отчетности.

В рамках заявки на 2017 год:

| **Наименование показателя** | **2015 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итого** | **передача электроэнергии** | **Техприсое-динение** | **прочие** |
| Выручка | 4 399 499 | 3 987 181 | 287 310 | 125 008 |
| Себестоимость продаж | -3 706 766 | -3 585 427 | -41 785 | -79 554 |
| Валовая прибыль | 692 733 | 401 754 | 245 525 | 45 454 |
| Коммерческие расходы | 0 | - | - | - |
| Управленческие расходы | -376 957 | - | - | - |
| Прибыль (убыток)от продаж | 315 776 | - | - | - |
| Доходы от участия в других организациях | 3 634 | - | - | - |
| Проценты к получению | 3 242 | - | - | - |
| Проценты к уплате | -378 623 | - | - | - |
| Прочие доходы | 86 910 | - | - | - |
| Прочие расходы | -474 867 | - | - | - |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 443 928 | - | - | - |
| Текущий налог на прибыль | 0 | - | - | - |
| в т. ч. постоянные налоговые обязательства | 26 556 | - | - | - |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 6 564 | - | - | - |
| Изменение отложенных налоговых активов | 55 666 | - | - | - |
| Прочее | -504 | - | - | - |
| Чистая прибыль | -382 202 | - | - | - |

В рамках заявки на 2018 год:

| **Наименование показателя** | **2016 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итого** | **передача электроэнергии** | **Техприсое-динение** | **прочие** |
| Выручка | 5 322 704 | 4 515 214 | 669 290 | 138 200 |
| Себестоимость продаж | -3 997 968 | -3 879 015 | -42 170 | -76 783 |
| Валовая прибыль | 1 324 727 | 636 199 | 627 120 | 61 408 |
| Коммерческие расходы | 0 | - | - | - |
| Управленческие расходы | -219 748 | - | - | - |
| Прибыль (убыток)от продаж | 1 104 988 | - | - | - |
| Доходы от участия в других организациях | 1 855 | - | - | - |
| Проценты к получению | 37 052 | - | - | - |
| Проценты к уплате | -490 698 | - | - | - |
| Прочие доходы | 240 676 | - | - | - |
| Прочие расходы | -368 897 | - | - | - |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 524 776 | - | - | - |
| Текущий налог на прибыль | 0 | - | - | - |
| в т. ч. постоянные налоговые обязательства | 10 665 | - | - | - |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | -4 987 | - | - | - |
| Изменение отложенных налоговых активов | -110 633 | - | - | - |
| Прочее | -413 | - | - | - |
| Чистая прибыль | 408 743 | - | - | - |

Исполнитель отмечает недостаточное обоснование АО «Янтарьэнерго» величины расходов по налогу на прибыль, в частности АО «Янтарьэнерго» не представлены налоговые декларации по налогу на прибыль, показатели раздельного учета доходов и расходов.

С учетом того, что совокупный финансовый результат Общества в 2015 году отрицательный, фактически уплаченный налог на прибыль на последний истекший период равен нулю, Исполнитель считает целесообразным решение регулирующего органа в части исключения налога на прибыль из НВВ на 2017 год.

По результатам анализа представленных обосновывающих документов, учтенных регулирующим органом при определении величины неподконтрольных расходов в части налога на прибыль, Исполнитель отмечает, что данные налоговых деклараций по налогу на прибыль должны соответствовать данным бухгалтерского учета «Отчет о финансовых результатах» (по строке 2410 - «Текущий налог на прибыль»).

Также Исполнитель считает обоснованной позицию регулирующего органа в части учета нулевого налога на прибыль в 2018 году, по причине отсутствия фактически уплаченного налога на прибыль в 2016 году в соответствии с п. 20 Основ ценообразования № 1178.

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.

Формат декларации по налогу на прибыль, утвержденный Приказом ФНС России от 26.11.2014 № ММВ-7-3/600, не предусматривает раздельного учета по видам деятельности.

Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 утвержден Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению.»

Таким образом, величина необходимой валовой выручки по статье «Налог на прибыль» по соответствующему виду деятельности принимается в соответствии с налоговыми декларациями по налогу на прибыль и данным бухгалтерского учета «Отчет о финансовых результатах» за последний истекший период.

В целях учета экономически обоснованной величины расходов по налогу на прибыль в составе неподконтрольных расходов Исполнитель рекомендует предоставлять в составе пакета обосновывающих документов:

* пояснительную записку по формированию налога на прибыль в части принципов распределения по филиалам и отнесения налога на прибыль за последний истекший период на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществление технологического присоединения к электрическим сетям по данным раздельного учета;
* утвержденное Положение об управленческом учете АО «Янтарьэнерго» в части распределения налога на прибыль.
* налоговые декларации по налогу на прибыль организаций АО «Янтарьэнерго» за последний истекший период (предшествующий год) (с Приложением №5).
* квитанцию, подтверждающую предоставление (факт принятия) налоговой декларации налоговыми органами.
* «Отчет о финансовых результатах» АО «Янтарьэнерго».
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (Таблицы 1.3, 1.6), подтверждающие величину распределения налога на прибыль организаций за последний истекший период (предшествующий год) по АО «Янтарьэнерго».
* платежные поручения, подтверждающие уплату налога на прибыль организаций в части федерального бюджета и бюджета субъекта Российской Федерации (территория обслуживания АО «Янтарьэнерго») за последний истекший период (предшествующий год).
* расшифровки расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям – форма 1.6.

Это позволит АО «Янтарьэнерго» обоснованно доказывать свою позицию перед Регулирующими органами при защите экономической обоснованности расходов.

* 1. **Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования)**

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 № 215-э/1 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 № 215-э/1.

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 2процентных 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.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

АО «Янтарьэнерго» по статье «Выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения», на 2017 год была заявлена сумма в размере 596 685 тыс. руб. (без НДС). Электросетевой организацией при расчете НВВ были учтены выпадающие доходы от льготного технологического присоединения, не учтенные Службой за период 2013-2015 гг.

Размер выпадающих доходов от осуществления льготного технологического присоединения на 2017 год приведен АО «Янтарьэнерго» в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1.

| **№ п/п** | **Выпадающие доходы** | **2017, тыс.руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 рублей | 212 711 |
| 2 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 38 557 |
| 3 | Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной расссрочки | 3 152 |
|  | **Итого** | **254 420** |

В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие расчеты:

* Пояснительная записка к заявке АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям   
  АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

Размер выпадающих доходов от осуществления льготного технологического присоединения на 2018 год приведен АО «Янтарьэнерго» в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 на основании п. 87 Основ ценообразования № 1178.

В состав расходов включены недополученные за предыдущие периоды регулирования и планируемые на 2018 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» энергопринимающих устройств заявителей до 150 кВт. Кроме того, в состав расходов включены выпадающие доходы от технологического присоединения за 2016 год, не подпадающие под п.87 Основ ценообразования.

Общий размер выпадающих доходов составил 322 116 тыс. руб., из них:

* Недополученные за предыдущие периоды регулирования 2013 2016 гг. выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» энергопринимающих устройств заявителей до 150 кВт, составили 45 517 тыс.руб.
* Размер выпадающих доходов на 2018 год рассчитан в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1. и составил 275 914 тыс.руб.

Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2016 год (за исключением учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования) рассчитаны в размере 685 тыс.руб. Выпадающие доходы ( фактически понесенные расходы не обеспеченные источником финансирования) образовались в результате выполнения проектно-сметной документации по мероприятиям на строительство объектов электросетевого хозяйства "последняя миля" согласно выданным техническим условия по индивидуальному проекту ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции» и ООО «Гермес-Балтика» .

| **№ п/п** | **Выпадающие доходы** | **2018, тыс.руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 рублей | 198 261 |
| 2 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 76 837 |
| 3 | Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной расссрочки | 816 |
|  | **Итого** | **275 914** |

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие расчеты:

* Пояснительная записка к заявке АО «Янтарьэнерго»;
* Расчет размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям   
  АО «Янтарьэнерго» на 2018 год;
* Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» за период 2013-2016 гг.;
* Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению;
* Расчет размера выпадающих доходов от включения с 1 октября 2015 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей в размере 50% от величины расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств.
* Приказ № 71-01тпэ/14 от 14 июля 2014 года «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Янтарьэнерго» по индивидуальному проекту;
* Договор № 688/06/14 от 10 июля 2014 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Протокол разногласий к договору № 688/06/14 от 10 июля 2014 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Дополнительное соглашение № 1 от 10 октября 2014 года к договору   
  № 688/06/14 от 10 июля 2014 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Дополнительное соглашение № 2 от 20 ноября 2014 года к договору   
  № 688/06/14 от 10 июля 2014 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Дополнительное соглашение № 3 от 25 декабря 2014 года к договору   
  № 688/06/14 от 10 июля 2014 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Дополнительное соглашение № 4 от 10 марта 2014 года к договору   
  № 688/06/14 от 10 июля 2014 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* АКТ от 02.07.2015 г. сдачи-приемки проектной документации к договору № 1001 от 18.11.2014 г;
* Приказ № 58-01тпэ/15 от 14 июля 2014 года «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Янтарьэнерго» по индивидуальному проекту;
* Договор № 734/07/13 от 15 августа 2013 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Дополнительное соглашение № 1 к договору № 734/07/13 15 августа 2013 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Дополнительное соглашение № 2 к договору № 734/07/13 15 августа 2013 года «Об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включенных в состав платы за технологическое присоединение на 2018 год;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 15 кВт включительно, не включенных в состав платы за технологическое присоединение на 2018 год;
* Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки;

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно Выписке из протокола Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не признает наличие выпадающих доходов АО «Янтарьэнерго» от осуществления льготного технологического присоединения в 2017 г. в виду того, что реализация технологического присоединения льготных категорий потребителей будет проведена за счет дополнительной докапитализации АО «Янтарьэнерго».

При этом, не покрываемые докапитализацией фактические выпадающие доходы от льготного технологического присоединения служба готова учесть в НВВ Общества в последующих периодах регулирования при условии предоставления обосновывающих материалов.

Согласно выписке из протокола № 116/17 от 25 декабря 2017 года, Служба принимает в полном объеме величину остатка выпадающих доходов АО «Янтарьэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в период 2013-2016 гг. (46 201 тыс. руб.). При этом служба не учитывает в составе НВВ размер выпадающих доходов, рассчитанный на 2018 год в размере 275 914 тыс. руб. В выписке из протокола отсутствует позиция Службы в части учета данной величины расходов в НВВ на 2018 год.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» утверждена приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036. По результатам анализа обосновывающих документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2017 год в составе тарифной заявки АО «Янтарьэнерго», Исполнитель отмечает следующее.

Инвестиционная программа АО «Янтарьэнерго» на 2017 г. включает мероприятия по новому строительству ТП льготных групп потребителей на сумму 153,05 млн. руб. (с НДС), из которых финансирование за счет платы за технологическое присоединение – на сумму 79,7 млн. руб., средств, учтенных при установлении регулируемых государством цен (тарифов) – 50,0 млн. руб., иных источников – 23,35 млн. руб. На 2018 г. включает мероприятия по новому строительству ТП льготных групп потребителей на сумму 156,94 млн. руб. (с НДС), из которых финансирование за счет платы за технологическое присоединение – на сумму 83,0 млн. руб., средств, учтенных при установлении регулируемых государством цен (тарифов) – 50,0 млн. руб., иных источников – 23,94 млн. руб.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования №1178, а именно при установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2017 и 2018 гг. следует корректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы АО «Янтарьэнерго». Расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения выполнен АО «Янтарьэнерго» без учета мероприятий «последней мили», учтенных в утвержденной инвестиционной программе.

В целях оценки обоснованности заявленных АО «Янтарьэнерго» выпадающих доходов от льготного техприсоединения на 2017 г. Исполнителем произведен расчет величины выпадающих доходов от льготного техприсоединения.

В связи с отсутствием в тарифной заявке расчетов в соответствии с Приложениями к Методическим указаниям № 215-э/1, при определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2017 год АО «Янтарьэнерго», Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год, плановое количество договоров на 2017 год, плановые выпадающие доходы на 2017 г. на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

| **№ п/п** | **Выпадающие доходы** | **Факт 2013 г.** | **Факт 2014 г.** | **Факт 2015 г.** | **Расчет Исполнителя на 2017, тыс.руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** |  |  |  | **3** |
| 1 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 рублей | 132 836 | 176 084 | 264 321 | 191 080 |

В связи с отсутствием данных о фактических затратах на 3 предыдущих периода и иных обосновывающих документов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, а также данных о предоставлении беспроцентной рассрочки Исполнитель не принимает в полном объеме заявленные АО «Янтарьэнерго» расходы.

Таким образом, плановые выпадающие доходы на 2017 г. определены Исполнителем в размере 191 080 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Выпадающие доходы** | **Предложение АО «Янтарьэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |  |
| 1 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 рублей | 212 711 | 191 080 |
| 2 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 38 557 | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной расссрочки | 3 152 | 0 |
|  | **Итого** | **254 420** | **191 080** |

Исполнитель отмечает, что в материалах тарифной заявки АО «Янтарьэнерго» не представлены обосновывающие документы:

* Подтверждающие фактические данные за предыдущие три года;
* Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предшествующих года;
* Акты приемки выполненных работ на технологическое присоединение за три предшествующих года;
* Подтверждающие, что в расчете выпадающих расходов от льготного техприсоединения не происходит повторного учета расходов по мероприятиям «последней мили», учтенных в инвестиционной программе АО «Янтарьэнерго»:

- расшифровка мероприятий «последней мили», включенных в инвестиционную программу, включая структуру источников финансирования по каждому мероприятию.

В целях оценки обоснованности заявленных АО «Янтарьэнерго» выпадающих доходов от льготного техприсоединения на 2018 г. Исполнителем произведен расчет величины выпадающих доходов от льготного техприсоединения.

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим на 2018 год   
АО «Янтарьэнерго», приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год, плановое количество договоров на 2018 год в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, а именно на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

**Количество договоров об осуществлении технологического   
присоединения за 2014-2016 гг.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **НН** | **СНII** | **Итого НН, СНII** |
| Исполнено договоров об осуществлении технологического присоединения в 2014 г. | 2 406 | 115 | 2 521 |
| Исполнено договоров об осуществлении технологического присоединения в 2015 г. | 3 822 | 40 | 3 862 |
| Исполнено договоров об осуществлении технологического присоединения в 2016 г. | 3 911 | 18 | 3 929 |
| среднее количество договоров об осуществлении технологического присоединения за 3 года | 3 380 | 58 | 3 438 |

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

Для расчета плановых показателей на 2018 год Исполнителем использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 26.12.2016 № 146-01тпэ/16 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2017 год», действующий на момент принятия тарифного решения на 2018 г., так как приказ № 119-01тпэ/17 «Об установлении платы, стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2018 год» датирован 27.12.2017 г., при этом выписка из протокола от 25.12.2017 г.

**Расчет расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения**

| **№ 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 АО «Янтарьэнерго» НН, СНII | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 1 448,58 | 40 304,54 | 58 384,46 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 263,13 | 40 304,54 | 10 605,50 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 494,65 | 40 304,54 | 19 936,69 |
| 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 | 0,00 | 40 304,54 | 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 | 691,01 | 40 304,54 | 27 851,02 |
| Расчет Исполнителя НН, CНII | | | | |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 1 448,58 | 40 304,54 | 58 384,46 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 263,13 | 40 304,54 | 10 605,50 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 494,65 | 40 304,54 | 19 936,69 |
| 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 | 0,00 | 40 304,54 | 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 | 690,80 | 40 304,54 | 27 842,28 |

В связи с отсутствием в расчете АО «Янтарьэнерго», представленном в составе материалов тарифной заявки, дифференциации расходов на строительство воздушных линий и расходов на строительство трансформаторных подстанций, дифференциации по типам строительства в зависимости от типа воздушных линий и площади поперечного сечения проводов и мощности трансформаторов Исполнителем принят расчет АО «Янтарьэнерго».

Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение выполнен исходя из ставки НДС в размере 18%, действующей на момент подачи заявки.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение АО «Янтарьэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| 1. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | 1 602,45 | 1 602,45 |
| 1.1. | Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС) | 466,1 | 466,1 |
| 1.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт. | 3 438 | 3 438 |

**Расчет выпадающих доходов АО «Янтарьэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью   
до 15 кВт включительно.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Предложение АО «Янтарьэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 58 384 | 58 384 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 141 478 | 141 478 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 602 | 1 602,45 |
| 5 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 198 260 | 198 260 |

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Выпадающие расходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт принят Исполнителем в размере 76 837 тыс. руб. в соответствии с представленным Расчетом размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (приложение 3 к Приказу ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1).

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения

АО «Янтарьэнерго» выполнен расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт на 2018 год в соответствии с требованиями Методических № 215-э/1 исходя из фактических данных по договорам на технологическое присоединение, по которым предоставлена беспроцентная рассрочка.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.** | | | | |
| **1 квартал** | **2 квартал** | **3 квартал** | **4 квартал** | **2018 г.** |
| 93 | 0 | 676 | 47 | 816 |

Размер плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 275 914 тыс. руб., что соответствует заявленной АО «Янтарьэнерго» величине.

| **№ п/п** | **Выпадающие доходы** | **Предложение  АО «Янтарьэнерго»** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 рублей | 198 261 | 198 261 |
| 2 | От присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно | 76 837 | 76 837 |
| 3 | Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки | 816 | 816 |
|  | **Итого** | **275 914** | **275 914** |

Исполнитель рекомендует формировать пакет обосновывающих материалов по статье «Выпадающие доходы от осуществления льготного технологического присоединения» на очередной период регулирования в следующем составе:

* Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок;
* Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предшествующих года;
* Акты приемки выполненных работ на технологическое присоединение за три предшествующих года;
* Расшифровка финансово-хозяйственных показателей от услуг по технологическому присоединению за предыдущий отчетный период;
* Расшифровка мероприятий «последней мили», включенных в инвестиционную программу, включая структуру источников финансирования по каждому мероприятию, подтверждающая, что в расчете выпадающих расходов от льготного техприсоединения не происходит повторного учета расходов по мероприятиям «последней мили», учтенных в инвестиционной программе.

Это позволит АО «Янтарьэнерго» обоснованно доказывать свою позицию перед Регулирующим органом.

1. **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в необходимой валовой выручке на 2017-2018 годы.**

В соответствии с п. 81 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, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую в неценовых зонах оптового рынка, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, и на основании цен на электрическую энергию (мощность), установленных для производителей (поставщиков) электрической энергии - субъектов розничных рынков;
* 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**

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год   
АО «Янтарьэнерго» заявлены затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в размере 1 522 935 тыс. руб.

Объем потерь в расчете АО «Янтарьэнерго» определен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования на долгосрочный период 2014-2018 гг., утвержденный приказом Службы от 13.12.2013 № 113-01э/13, и заявлен в размере 732,071 млн. кВт\*ч или 17,59% от отпуска электроэнергии в сеть.

Цена покупки потерь электроэнергии заявлена АО «Янтарьэнерго» в размере 2080,31 руб./МВт\*ч. Тариф покупки потерь электрической энергии на 2017 год определен исходя из среднего ожидаемого тарифа 2016 года с учетом прироста цены на 10%.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **ед. изм.** | **Величина** |
|
| Поступление в сеть | млн кВт\*ч | 4 160,77 |
| Норматив потерь | % | 17,59% |
| Объем потерь | млн кВт\*ч | 732,07 |
| Тариф покупки потерь, в т.ч.: | руб./МВт\*ч | 2 080,31 |
| цена на покупку | руб./МВт\*ч | 1975,32 |
| коэффициенты "альфа" и "бетта" | руб./МВт\*ч | 0 |
| сбытовая надбавка | руб./МВт\*ч | 101,67 |
| инфраструктурные платежи | руб./МВт\*ч | 3,32 |
| **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб.** | **1 522 935,00** |

В обоснование заявленной суммы расходов на 2017 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка на 2017 год;
* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях) АО «Янтарьэнерго»;
* Копии актов приема-передачи № 1-12 электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» за 12 месяцев 2015 года;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У 1/2 от 31 марта 2015г к акту приема-передачи № 1 от 31 января 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У/9 от 31 октября 2015г к акту приема - передачи № 1 от 31 января 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У/2 от 31 декабря 2015г к акту приема-передачи № 2 от 28 февраля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 2/8 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 2 от 28 февраля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № У/3 от 31 декабря 2015г к акту приема-передачи № 3 от 31 марта 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 3/7 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 3 от 31 марта 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 1/1 от 31 мая 2015г к акту приема-передачи № 4 от 30 апреля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 4/6 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 4 от 30 апреля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 5/5 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 5 от 31 мая 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 7/3 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 7 от 31 июля 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 8/2 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 8 от 31 августа 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 9/1 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 9 от 30 сентября 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копия корректировочного акта приема - передачи № 9/1 от 31 октября 2015г к акту приема-передачи № 9 от 30 сентября 2015г электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях;
* Копии протоколов разногласий к актам приема-передачи электрической энергии в целях компенсации потерь № 1, 2, 4 за январь, февраль, апрель 2015 года;
* Копии протоколов урегулирования разногласий к корректировочным актам приема-передачи № 1/9, 2/8, 1/1, 5/5, 7/3, 8/2, к актам приема - передачи № 1, 2, 4, 5, 7, 8 электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» в 2015 году;
* Затраты на компенсацию потерь электроэнергии в сетях АО «Янтарьэнерго» на 2017 год;
* Расчёт ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу по сетям АО «Янтарьэнерго»;

Стоимость покупной электрической энергии в целях компенсации потерь на 2018 год по расчету АО «Янтарьэнерго» составила 1 606 090 тыс.руб.

Величина технологического расхода электрической энергии определена в соответствии с формулами 11,12 раздела IV Методических указаний № 98-э и долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными приказом Службы от 13.12.2013 года № 113-01э/13.

Средневзвешенная цена на приобретение электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии на 2018 год определена исходя из:

1. Фактической средневзвешенной цены на электроэнергию по результатам 2016 года и январь - март 2017 года и уровня прироста цен в соответствии с Прогнозом социально - экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России от 24.11.2016 года;
2. Сбытовой надбавки АО «Янтарьэнергосбыт»: в 1 полугодии 2018 года - на уровне 2 полугодия 2017 года, во 2 полугодии 2018 года - с учетом темпов роста 4% в соответствии с Прогнозом социально - экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанного Минэкономразвития России от 24.11.2016 года.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **ед. изм.** | **Величина** |
|
| 1 | Поступление в сеть | млн кВт\*ч | 4 219,26 |
| 2 | Норматив потерь | % | 17,27% |
| 3 | Объем потерь | млн кВт\*ч | 728,79 |
| 4 | Тариф покупки потерь, в т. ч.: | руб./МВт\*ч | 2 203,77 |
| **5** | **Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь** | **тыс. руб** | **1 606 090,00** |

В обоснование заявленной суммы расходов на 2018 год АО «Янтарьэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка на 2017 год;
* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях) АО «Янтарьэнерго»;
* Копии актов приема-передачи № 1-12 электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях АО «Янтарьэнерго» в 2016 году;
* Копии счетов-фактуры по оплате технологического расхода (потерь) электроэнергии АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Копии корректировочных актов приема-передачи к актам приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях в 2016 году;
* Копии корректировочных счетов-фактуры по оплате технологического расхода (потерь) электроэнергии АО «Янтарьэнерго» за 2016 год;
* Копии протоколов разногласий к корректировочным актам приема-передачи.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Величина расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях АО «Янтарьэнерго» на 2017 год приняты Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере 1 299 813,80 тыс. руб., что на 223 121,17 тыс. руб. ниже заявленной электросетевой организацией величины.

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой на 2017 год исходя из их объемов потерь в сетях (737,9056 млн. кВт\*ч), утвержденных по АО «Янтарьэнерго» приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 160/16-ДСП и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2017 год принято Службой в разрезе полугодий в виде формулы (приказ от 23.12.2016 г. № 145-06э/16).

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) электрической энергии в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

- 1 полугодие 2017 года – 1729,43 руб./МВт\*ч (применялся при определении расходов на 2 полугодие 2016 года);

- 2 полугодие 2017 года с ростом 104%;

Таким образом, расходы на покупку потерь составляют:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **ед. изм.** | **2017** | | |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** | **год** |
| Расчетная цена покупки | руб./МВт\*ч | 1 729,43 | 1 798,61 | 1 761,49 |
| Норматив потерь | % | 18,45% | 16,69% | 17,59% |
| Объем потерь | млн кВт\*ч | 395,92 | 341,99 | 737,91 |
| Итого расходы | тыс. руб | 684 712,29 | 615 101,54 | 1 299 813,83 |

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой на 2018 год исходя их объемов потерь в сетях (727,8112 млн. кВт\*ч), утвержденных приказом ФАС России от 30.11.2017 г.№ 1613/17-ДСП АО «Янтарьэнерго» и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2018 год будет принято Службой виде формулы.

Учитывая принятые ФАС России на 2018 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области (приказ от 19.12.2017 № 1747/17), Служба в расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях АО «Янтарьэнерго» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

* 1 полугодие 2018 года - 1 798,61 руб./МВтч (применялся при определении расходов на 2 полугодие 2017 года);
* 2 полугодие 2018 года- 2 243,31 руб./МВтч (рост 124,7%).

Таким образом, по расчету Службы расходы на покупку потерь составляют:

* 1 полугодие 2018 года: 379,9832 млн. кВтч х 1 798,61 = 683 441,64 тыс. руб.;
* 2 полугодие 2018 года: 347,828 млн. кВтч х 2 243,31 = 780 286,82 тыс. руб.;

Планируемые расходы АО «Янтарьэнерго» на покупку потерь электроэнергии в 2018 году составляют 1 463 728,45 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **ед. изм.** | **2018** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** | **год** |
| 1 | Расчетная цена покупки | руб./МВт\*ч | 1 798,61 | 2 243,31 | 2 011,14 |
| 2 | Норматив потерь | % | 17,64% | 16,88% | 17,59% |
| 3 | Объем потерь | млн кВт\*ч | 379,98 | 347,83 | 727,81 |
| **4** | **Итого расходы** | **тыс. руб.** | **683 441,58** | **780 286,03** | **1 463 727,61** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

По результатам анализа документов, предоставленных АО «Янтарьэнерго» в Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области для обоснования заявленной величины расходов на компенсацию потерь на 2017 и 2018 год, Исполнитель отмечает следующее:

* в составе материалов предложения АО «Янтарьэнерго» обосновывающие документы, поясняющие принятые в расчет тарифной ставки на оплату потерь, не представлены, что ставит под сомнение заявленный компанией уровень соответствующих затрат;
* в выписке из протокола Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области не указаны документы, предоставленные компанией для обоснования плановых показателей.

Исполнитель отмечает, что принятая Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина расходов на компенсацию потерь АО «Янтарьэнерго» на 2017 год составляет 1 299 813,83 тыс. руб., что на 17% или на 223 121,17 тыс. руб. ниже заявленного компанией уровня.

Исполнителем определены следующие отклонения параметров расчета по статье на 2017 г. принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от предложения АО «Янтарьэнерго», а именно:

* тариф покупки потерь электроэнергии АО «Янтарьэнерго» принят Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере 1 761,49 руб./МВт\*ч, что на 11% ниже заявленного. При этом цена покупки потерь во 2 полугодии 2017 года выше цены 1 полугодия на 4%.

В рамках анализа данной статьи затрат Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующих расходов на 2017 год. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, определена Исполнителем в размере 1 366 020,62 тыс. рублей, что на 5% или 66 206,78 тыс. руб. выше утвержденного уровня (1 299 813,83 тыс. рублей).

Расчет стоимости потерь электрической энергии и мощности, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии и мощности производился Исполнителем 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.

Согласно выписке из Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии для   
АО «Янтарьэнерго» определен объем потерь электрической энергии на 2017 год в размере 737,9056 млн. кВт\*ч, в том числе на первое полугодие 2017 года – 395,9 млн. кВт\*ч, на второе полугодие 2017 года – 342 млн. кВт\*ч. По потерям электрической мощности данные показатели составляют на 2017 год – 99,9 МВт, на первое полугодие 2017 года – 108,2 МВт, на второе полугодие 2017 года – 91,6 МВт.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. измерения** | **План 2017** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Объем потерь электрической энергии | млн кВт\*ч | 395,9179 | 341,9877 | 737,9056 |
| 2 | Объем потерь электрической мощности | МВт | 108,1662 | 91,6473 | 99,9068 |

На момент принятия Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области решения (23.12.16) ФАС России не опубликованы индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2017 год. Исполнителем проведен расчет на основании фактической цены покупки потерь на основании индикативных цен на электрическую энергию и мощность на 2016 год, утвержденных приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1343/15. Цена на 1 полугодие была принята исполнителем в соответствии с ценой 2 полугодия 2016 года с учетом индексации на ИПЦ (104,7%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 24.11.2016 г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. измер.** | **утверждено ФАС России на 2016 год** | | **прогноз на 2017 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| 1 | Индикативная цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 983,29 | 985,95 | 1 032,29 | 1 032,29 |
| 2 | Индикативная цена на мощность | руб. /МВт в месяц | 335 187,56 | 371 739,14 | 389 210,88 | 389 210,88 |

Величина сбытовой надбавки принята в соответствии с приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23.12.2016 № 145-05э/16, в том числе на 1 полугодие 2017 года в размере 91,93 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие 2017 года в размере 230,40 руб./МВт\*ч.

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, складывается из стоимости услуг коммерческого оператора АО «АТС», комплексной услуги   
АО «ЦФР», а также стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы»:

* услуги коммерческого оператора АО «АТС» приняты на основании приказа ФАС России от 28.12.2015 № 1349/15 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" на 2016 год» (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2015 № 40519) (на первое полугодие 2017 года на уровне второго полугодия 2016 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 4,6%);
* стоимость комплексной услуги АО «ЦФР» согласно протоколу от 23 марта 2016 года заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» составляет 0,318 руб./МВт\*ч;
* стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы» - в соответствии с приказом ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16.

Таким образом, рассчитанная Исполнителем средневзвешенная прогнозируемая цена на покупку потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на 2017 год составит – 1 851,21 руб./МВт\*ч.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **ед. изм.** | **2017 год** | | |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** | **год** |
| 1 | Прогнозная одноставочная цена покупки | руб./МВтч | 1 670,29 | 1 658,10 | 1 664,64 |
| 2 | Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 91,93 | 230,40 | 156,10 |
| 3 | Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,11 | 1,16 | 1,13 |
| 4 | Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,637 | 1,637 | 1,64 |
| 5 | Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,318 | 0,318 | 0,32 |
| 6 | Цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке | руб./МВтч | 28,27 | 26,34 | 27,38 |
| 7 | Цена покупки потерь у гарантирующего поставщика | руб./МВтч | 1 793,56 | 1 917,96 | 1 851,21 |
| 8 | Объём потерь | млн кВтч | 395,92 | 341,99 | 737,91 |
| **9** | **Расходы на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **710 101,54** | **655 919,08** | **1 366 020,62** |

Таким образом, указанное отклонение, по оценкам Исполнителя, приводит к объему недополученной выручки АО «Янтарьэнерго». При этом, согласно п. 11 Методических указаний № 98-э производится корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, учитываемая при установлении НВВ на 2017 г. Расчет данной корректировки произведен в отчете по этапу 1.1.2.

Исполнитель отмечает, что принятая Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области величина расходов на компенсацию потерь АО «Янтарьэнерго» на 2018 год составляет 1 463 727,61 тыс. руб., что на 9,7% или на 142 362,39 тыс. руб. ниже заявленного компанией уровня.

Исполнителем определены следующие отклонения параметров расчета по статье на 2018 г. принятых Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от предложения АО «Янтарьэнерго», а именно:

* тариф покупки потерь электроэнергии АО «Янтарьэнерго» принят Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере 2 011,14 руб./МВт\*ч, что на 8,7% ниже заявленного. При этом цена покупки потерь во 2 полугодии 2017 года выше цены 1 полугодия на 25%;
* Объем поступления в сеть принят службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области в размере 4 137,64 МВт\*ч, что на 2% ниже заявленной АО «Янтарьэнерго» величины.

В рамках анализа данной статьи затрат Исполнителем выполнен альтернативный расчет соответствующих расходов на 2018 год. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии, определена Исполнителем в размере 1 369 326,86 тыс. рублей, что на 6% или 94 400,75 тыс. руб. ниже утвержденного уровня (1 463 727,61 тыс. рублей).

Расчет стоимости потерь электрической энергии и мощности, приобретаемой с оптового рынка электрической энергии и мощности производился Исполнителем 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.

Согласно выписке из Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности, утвержденного приказом ФАС России от 30.11.2017 г. № 1613/17-ДСП параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии для АО «Янтарьэнерго» определен объем потерь электрической энергии на 2018 год в размере 727,8112 млн. кВт\*ч, в том числе на первое полугодие 2017 года – 379,98 млн. кВт\*ч, на второе полугодие 2018 года – 347,83 млн. кВт\*ч. По потерям электрической мощности данные показатели составляют на 2018 год – 98 МВт, на первое полугодие 2018 года – 102,9 МВт, на второе полугодие 2018 года – 92,8 МВт.

| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. измерения** | **План 2018** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **год** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | Объем потерь электрической энергии | млн кВт\*ч | 379,9832 | 347,8280 | 727,8112 |
| 2 | Объем потерь электрической мощности | МВт | 102,9036 | 92,7977 | 97,8507 |

На момент принятия Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области решения (25.12.17) ФАС России не опубликованы индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2018 год. Исполнителем проведен расчет на основании фактической цены покупки потерь на основании индикативных цен на электрическую энергию и мощность на 2017 год, утвержденных приказом ФАС России от 26.12.2016 № 1882/1. Цена на 1 полугодие была принята исполнителем в соответствии с ценой 2 полугодия 2016 года с учетом индексации на ИПЦ (103,7%) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 27.10.2016 г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Ед. измер.** | **утверждено ФАС России на 2017 год** | | **прогноз на 2018 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| 1 | Индикативная цена на электрическую энергию | руб./МВт\*ч | 985,95 | 1 011,00 | 1 048,41 | 1 048,41 |
| 2 | Индикативная цена на мощность | руб. /МВт в месяц | 371 739,14 | 390 326,09 | 404 768,16 | 404 768,16 |

Величина сбытовой надбавки принята в соответствии с приказом Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25.12.2017 № 116-01э/17, в том числе на 1 полугодие 2017 года в размере   
230,40 руб./МВт\*ч, на 2 полугодие 2017 года в размере 24,61 руб./МВт\*ч.

Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, складывается из стоимости услуг коммерческого оператора АО «АТС», комплексной услуги   
АО «ЦФР», а также стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы»:

* услуги коммерческого оператора АО «АТС» приняты на основании приказа ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО "АТС" на 2018 год»;
* стоимость комплексной услуги АО «ЦФР» согласно протоколу от 17.04.2017 № 7/2017 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» составляет 0,333 руб./МВт\*ч;
* стоимости услуг АО «Системный оператор Единой энергетической системы» на 2018 год - в соответствии с приказом ФАС России от 14.12.201 №1681/17.

Таким образом, рассчитанная Исполнителем средневзвешенная прогнозируемая цена на покупку потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях на 2018 год составит – 1 881,43 руб./МВт\*ч.

| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **ед. изм.** | **2018 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полуг.** | **2 полуг.** | **год** |
| 1 | Прогнозная одноставочная цена покупки | руб./МВтч | 1 706,10 | 1 696,34 | 1 701,44 |
| 2 | Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 230,40 | 24,61 | 132,05 |
| 3 | Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,08 | 1,12 | 1,10 |
| 4 | Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,363 | 1,363 | 1,36 |
| 5 | Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,333 | 0,333 | 0,33 |
| 6 | Цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке | руб./МВтч | 26,01 | 66,06 | 45,15 |
| 7 | Цена покупки потерь у гарантирующего поставщика | руб./МВтч | 1 965,28 | 1 789,83 | 1 881,43 |
| 8 | Объём потерь | млн кВтч | 379,98 | 347,83 | 727,81 |
| **9** | **Расходы на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **746 774,75** | **622 552,11** | **1 369 326,86** |

Исполнитель обоснованно полагает, что применение Службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области при расчете расходов на покупку потерь электрической энергии АО «Янтарьэнерго» цены покупки потерь, рассчитанной с нарушением п. 81 Основ ценообразования №1178 может быть признано федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по регулирования цен (тарифов), подлежащих государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации, нарушением со стороны Службы.