**

ё

*2020*

**Отчет**

**по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений   
за 2017 и 2018 гг. в отношении   
Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

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

**№ 59/105/20 от 11.02.2020 года**

**Этап 2.1.1**

*Оглавление*

[1. Вводная часть 6](#_Toc53343512)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53343513)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53343514)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53343515)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53343516)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53343517)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc53343518)

[2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 год 13](#_Toc53343519)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год. 13**](#_Toc53343520)

[**2.2. Анализ тарифно-балансовых решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2018 год. 19**](#_Toc53343521)

[**2.3. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 год. 23**](#_Toc53343522)

[**2.4. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2018 год 28**](#_Toc53343523)

[3. Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2017 и 2018 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 32](#_Toc53343524)

[**3.1. Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2017 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 34**](#_Toc53343525)

[**3.2. Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2018 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 46**](#_Toc53343526)

[4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» 59](#_Toc53343527)

[**4.1. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» 63**](#_Toc53343528)

[**4.2. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» 68**](#_Toc53343529)

[5. Анализ обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 и 2018 годы. 74](#_Toc53343530)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 и 2018 годы. 76**](#_Toc53343531)

[**5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг на 2017 и 2018 годы. 79**](#_Toc53343532)

[6. Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2017 и 2018 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада». 92](#_Toc53343533)

[**6.1. Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2017 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада». 94**](#_Toc53343534)

[6.1.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 94](#_Toc53343535)

[6.1.2. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности 100](#_Toc53343536)

[6.1.3. Отчисления на социальные нужды 104](#_Toc53343537)

[6.1.4. Арендная плата 108](#_Toc53343538)

[6.1.5. Оплата налогов 116](#_Toc53343539)

[6.1.6. Амортизация 123](#_Toc53343540)

[6.1.7. Расходы на обслуживание кредитных ресурсов (проценты к уплате) 129](#_Toc53343541)

[6.1.8. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 141](#_Toc53343542)

[6.1.9. Налог на прибыль 151](#_Toc53343543)

[6.1.10. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 155](#_Toc53343544)

[**6.2. Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2018 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада». 171**](#_Toc53343545)

[6.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 171](#_Toc53343546)

[6.2.2. Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности 177](#_Toc53343547)

[6.2.3. Отчисления на социальные нужды 181](#_Toc53343548)

[6.2.4. Арендная плата 185](#_Toc53343549)

[6.2.5. Оплата налогов 200](#_Toc53343550)

[6.2.6. Амортизация 206](#_Toc53343551)

[6.2.7. Расходы на обслуживание кредитных ресурсов 211](#_Toc53343552)

[6.2.8. Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 221](#_Toc53343553)

[6.2.9. Налог на прибыль 230](#_Toc53343554)

[6.2.10. Выпадающие доходы от льготного ТП (п. 87 Основ ценообразования) 234](#_Toc53343555)

[7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2017 и 2018 год 246](#_Toc53343556)

[**7.1. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2017 год 247**](#_Toc53343557)

[**7.2. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2018 год 254**](#_Toc53343558)

Настоящий Отчет по результатам анализа принятых регулирующими органами тарифно-балансовых решений за 2017 и 2018 годы в отношении   
ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее – Заказчик) составлен ООО «Экспертная компания ЭПАР» (далее – Исполнитель) на основании экспертизы тарифно-балансовых решений (далее – ТБР), принятых регулирующим органом в отношении Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее – регулируемая организация, филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. на территории Архангельской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных Архангельским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в регулирующий орган – Агентство по тарифам и ценам Архангельской области (далее – регулирующий орган, Агентство) в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, экспертизы обоснованности решений, принятых регулирующим органом при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ документов, предоставленных ПАО «МРСК Северо-Запада» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 гг.
  2. Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской 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.
  3. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования.
  4. Анализ обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.
  5. Экспертиза обоснованности расчетов Агентства по тарифам и ценам Архангельской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017 и 2018 гг.
  6. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2017 и 2018 гг.

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифно-балансовых решений, при этом Исполнитель исходил из того, что представленная Заказчиком информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель Заказчика.

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

# Вводная часть

## **Сведения о Заказчике**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Информация |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» |
| Краткое наименование Заказчика | ПАО «МРСК Северо-Запада» |
| ОГРН | 1047855175785 |
| ИНН / КПП | 7802312751/781001001 |
| Юридический адрес Заказчика | 196 247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А, помещение 16Н |
| Место нахождения Заказчика | 196 247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, дом 3, литер А, помещение 16Н |
| Реквизиты Заказчика | Ф. ОПЕРУ Банка ВТБ (ПАО) в Санкт-Петербурге г. Санкт-Петербург  р/сч 40702810539000005887  БИК 044030704  к/с 30101810200000000704 в ГРКЦ ГУ Банка России по г. Санкт-Петербургу |
| Получатель услуги | Архангельский филиал  ПАО «МРСК Северо-Запада» |
| Юридический и почтовый адрес | 163 000, г. Архангельск, ул. Свободы, дом 3 |

## **Сведения об Исполнителе**

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

### 

## **Основание для оказания услуг**

Основанием для оказания услуг является договор № 59/105/20 от 11.02.2020 года на оказание услуг по проведению экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых регулирующими органами за период 2017-2019 гг., заключенный между Обществом с ограниченной ответственностью «Экспертная компания ЭПАР» (ООО «ЭК ЭПАР»), в лице Генерального директора Логинова Виктора Никитовича, и Публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (ПАО «МРСК Северо-Запада»), в лице Заместителя Генерального директора по экономике и финансам Шадриной Людмилы Владимировны.

## **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в отношении Архангельского филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых Архангельским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при определении необходимой валовой выручки Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

**Этап № 2.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных ПАО «МРСК Северо-Запада» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 гг.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской 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.

1.1.4. Экспертиза расчетов подконтрольных расходов, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования.

1.1.5. Анализ обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.

1.1.6. Экспертиза обоснованности расчетов Агентства по тарифам и ценам Архангельской области по статьям неподконтрольных расходов на 2017 и 2018 гг.

1.1.7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2017 и 2018 гг.

## **Нормативно-правовая база**

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

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования № 1178);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок № 585);
* Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
* Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э);
* Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания № 421-э);
* Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 215-э/1);
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания № 1135/17);
* Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
* Приказ ФСТ России от 12 апреля 2012 г. №  53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» (далее – Порядок № 53-э/1);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (далее – Методические указания № 1256);
* Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее – Приказ № 320);
* нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
* иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для анализа.

## **Общая информация об организации**

Архангельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» обеспечивает передачу и распределение электроэнергии на территории Архангельской области.

Осуществляет энергоснабжение около 440 тыс. потребителей на территории 245,7 тыс. кв. км.

С 01.01.2011 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Архангельской области устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода индексации

Постановлением от 13.12.2013 №79-Э/1 утверждены долгосрочные параметры регулирования на очередной (второй) долгосрочный период с 2014 по 2018 годы.

На 2017 и 2018 годы, являющиеся четвертым и пятым годами очередного (второго) долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии, производится корректировка необходимой валовой выручки, исходя из уточненных показателей расчета, в соответствии с Методическими указаниями №98-э.

# Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 год

## **Анализ тарифно-балансовых решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год.**

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

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

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

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

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

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

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

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

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

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

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

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

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее - Экспертное заключение) на предмет его соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения Исполнитель отмечает следующее:

* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» об установлении тарифов на 2015 год;
* отражены показатели, характеризующие финансовое состояние филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», в том числе приведена динамика финансовых результатов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2013-2015 годы, определены показатели, характеризующие финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации по состоянию на 31.12.2013, 31.12.2014, 31.12.2015. При этом в Экспертном заключении на 2017 год не указаны причины изменения чистой прибыли (убытка), не отражены показатели, характеризующие финансовую устойчивость;
* в Экспертном заключении на 2017 год указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск электрической энергии в сеть, объем потерь, расходы электрической энергии на производственные нужды, полезный отпуск электрической энергии) за 2014-2015 годы и плановые показатели за 2016 год. При этом, не отражены экономические показатели: средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, финансовый результат от деятельности. Не проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2014-2017 годы;
* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2017 год, по отношению к 2017 году;
* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы предоставления предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов);
* в Экспертном заключении произведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184. Приведены результаты соответствующего анализа. Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении также указана ссылка на официальный сайт агентства в сети Интернет, где опубликована информация о принятом решении в части соответствия ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области по ряду статей затрат не приводится обоснование выбранной позиции по признанию расходов экономически обоснованными или необоснованными, не указываются ссылки на нормативные документы на основании которых был сделан соответствующий вывод;
* при проведении постатейного анализа экономической обоснованности расходов Агентством по тарифам и ценам Архангельской области не указан перечень расчетных и обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в составе материалов тарифного дела (за исключением следующих статей затрат: плата за аренду имущества и лизинг, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам).

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области приведены балансовые показатели (фактические за 2014-2015 годы и утвержденные на 2016-2017 годы). На 2017 год приведены балансы электрической энергии по уровням напряжения в разрезе по полугодиям.

Как уже отмечалось, Агентством по тарифам и ценам Архангельской области по ряду статей затрат не приводится обоснование выбранной позиции по признанию (не признанию) расходов экономически обоснованными, не указываются ссылки на нормативные документы, на основании которых был сделан соответствующий вывод.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области проведен постатейный расчет величины экономически обоснованного уровня неподконтрольных расходов на 2017 год.

В приложениях к Экспертному заключению в части неподконтрольных расходов приводятся следующие данные:

* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
* расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки;

В Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области также представлены:

* расчет корректировки НВВ на 2017 год по фактическим данным за 2015 год;
* расчет недополученной выручки за 2013 год;
* расчет корректировки НВВ с учетом фактического уровня надежности и качества за 2015 год;
* расчет выпадающих доходов, связанных с платой за услуги ПАО "ФСК ЕЭС" за 2016 год;
* расчет корректировки подконтрольных расходов за 2015 год;
* расчет корректировки по исполнению инвестиционной программы за 2015 год;
* величина корректировки неподконтрольных расходов за 2015 год.

## **Анализ тарифно-балансовых решений Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2018 год.**

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее - Экспертное заключение) на предмет его соответствия требованиям п. 23 Правил.

По результатам анализа Экспертного заключения Исполнитель отмечает следующее:

* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» об установлении тарифов на 2016 год;
* отражены показатели, характеризующие финансовое состояние филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», в том числе приведена динамика финансовых результатов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2014-2016 годы, определены показатели, характеризующие финансовое состояние организации по данным бухгалтерского баланса организации по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2015, 31.12.2016. При этом в Экспертном заключении на 2018 год не указаны причины изменения чистой прибыли (убытка), не отражены показатели, характеризующие финансовую устойчивость;
* в Экспертном заключении на 2018 год указаны плановые и фактические технико-экономические показатели (отпуск электрической энергии в сеть, объем потерь, расходы электрической энергии на производственные нужды, полезный отпуск электрической энергии) за 2015-2016 годы и плановые показатели за 2017 год. При этом, не отражены экономические показатели: средний тариф на передачу электроэнергии, выручка, расходы на оплату технологических потерь, финансовый результат от деятельности. Не проведен анализ основных технико-экономических показателей за 2015-2018 годы;
* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2018 год, по отношению к 2018 году;
* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области отражен факт соответствия расчета цен (тарифов) и формы предоставления предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов);
* в Экспертном заключении произведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184. Приведены результаты соответствующего анализа. Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении также указана ссылка на официальный сайт агентства в сети Интернет, где опубликована информация о принятом решении в части соответствия ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
* Агентством по тарифам и ценам Архангельской области по ряду статей затрат не приводится обоснование выбранной позиции по признанию расходов экономически обоснованными или необоснованными, не указываются ссылки на нормативные документы на основании которых был сделан соответствующий вывод;
* при проведении постатейного анализа экономической обоснованности расходов Агентством по тарифам и ценам Архангельской области не указан перечень расчетных и обосновывающих материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в составе материалов тарифного дела (за исключением следующих статей затрат: плата за аренду имущества и лизинг, расходы на обслуживание заемных средств, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам).

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области приведены балансовые показатели (фактические за 2015-2016 годы и утвержденные на 2017-2018 годы). На 2018 год приведены балансы электрической энергии по уровням напряжения в разрезе по полугодиям.

Как уже отмечалось, Агентством по тарифам и ценам Архангельской области по ряду статей затрат не приводится обоснование выбранной позиции по признанию (не признанию) расходов экономически обоснованными, не указываются ссылки на нормативные документы, на основании которых был сделан соответствующий вывод.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области проведен постатейный расчет величины экономически обоснованного уровня неподконтрольных расходов на 2018 год.

В приложениях к Экспертному заключению в части неподконтрольных расходов приводятся следующие данные:

* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (приложение № 11);
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (приложение № 12);
* расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки (приложение № 13);

В Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области также представлены:

* расчет корректировки НВВ на 2018 год по фактическим данным;
* расчет корректировки НВВ на 2018 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* расчет скорректированной величины НВВ на 2018 год;
* расчет недополученной выручки.

Исполнитель отмечает, что в Дополнении к Экспертному заключению по расчету корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, оказываемые ПАО «МРСК Северо – Запада», Агентством по тарифам и ценам Архангельской области отражены:

* анализ исполнения Инвестиционной программы за 2016 год;
* перерасчет необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в части корректировки, связанной с исполнением инвестиционной программы за 2016 год и «сглаживанием» корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указываемого параметра с целью с целью установления ставок на содержание электрических сетей тарифов на услуги по передаче электрической энергии в рамках предельных уровней указанных тарифов, утвержденных Федеральной антимонопольной службой России.

## **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 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.

Организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе. 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».

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» предложение об установлении тарифов было размещено на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (http://www.mrsksevzap.ru/) (Главная страница » Раскрытие информации » Стандарт раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынка электрической энергии. Сетевая организация. подраздел «Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» о размере цен (тарифов»).

На основании п. 12 Правил регулирования письмом от 28.04.2016 №06/01-12/3963 филиалом в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области было направлено Заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, оказываемых ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Архангельской области.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
* расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э;
* расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен тарифов на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
* опись представляемых документов и материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год;
* бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2015 год;
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих 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» филиала «Архэнерго» за 2015 год;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада «О ведении раздельного учета дохода и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 26.04.2012 №200;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада «О внесении изменений и дополнений в Приказ Общества от 26.04.2012 №200 «О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 06.05.2013 №233;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «О внесении изменений в Приказы ОАО «МРСК Северо-Запада» от 26.04.2012 №200 и 06.05.2013 №233 «О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 17.03.2014 № 138;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «Об утверждении стандартов бухгалтерского учета» от 31.12.2009 № 632 с приложением стандарта расходов» (приложения в электронном виде);
* Приказ ПАО «МРСК Северо-Запада» от 31.12.2015 № 761 «Об учетной политике на 2016 год» (приложения в электронном виде);
* статистическая отчетность за 2015 год;
* формы налогового учета и отчетности филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год;
* отчет об исполнении инвестиционной программы филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год (в электронном виде);
* копия письма в адрес АТЦ Архангельской области от 25.03.2016 №06/1-12/2681 отчет об ИПР за 2015 год в формате ЕИАС, отчет об ИПР за 2015 год и формате, определенном приказом ФСТ России от 20.02.2014 №202-э;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.11.2015 №906 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2016-2020 годы» (приложения в эл. виде);
* копия письма в адрес АТЦ Архангельской области от 29.01.2016 №06/1-12/1108 отчет по программе энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2015 год;
* программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2015 – 2019г.г. и приложение в электронном виде;
* копия письма в адрес АТЦ Архангельской области от 30.03.2016   
  № 06/1/-12/2782 о направлении показателей надежности и качества за 2015 год;
* баланс электроэнергии и мощности;
* копия письма в адрес АТЦ Архангельской области от 30.03.2016 № 16/1-14/2801 о предоставлении формы 3.1 на 2017 год;
* расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь;
* обосновывающие и расчетные документы по формированию фактической выручки за услуги по передачи электроэнергии филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год;
* расчет выпадающих доходов от предоставления льгот по договорам технологического присоединения;
* расчет выпадающих доходов и корректировки НВВ;
* мониторинг выполнения филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» критериев ТСО по постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (с изменениями и дополнениями);
* документы, подтверждающие право собственности и иные основания владения объектов, используемых для осуществления регулируемого вида деятельности в соответствии с критериями ТСО;
* учредительные документы, доверенности;
* справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Постатейный анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2017 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

## **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2018 год**

На основании п. 12 Правил регулирования письмом от 24.04.2017 №06/01-12/3693 Филиалом в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области было направлено Заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, оказываемых ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Архангельской области.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* пояснительная записка к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
* расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленных с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э;
* расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен тарифов на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
* опись представляемых документов и материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год;
* бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2016 год;
* показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающих 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» филиала «Архэнерго» за 2016 год;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 26.04.2012 № 200»;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «О внесении изменений и дополнений в Приказ Общества от 26.04.2012 № 200 «О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 06.05.2013 № 233;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «О внесении изменений в Приказы ОАО «МРСК Северо-Запада» от 26.04.2012 № 200 и 06.05.2013 № 233 «О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 17.03.2014 № 138;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «О внесении изменений в Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» от 17.03.2014 № 138 «О ведении раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности и формировании управленческой отчетности» от 31.12.2014 № 709;
* Приказ ОАО «МРСК Северо-Запада» «Об утверждении стандартов бухгалтерского учета» от 31.12.2009 № 632 с приложением стандарта расходов (приложения в эл. виде);
* Приказ ПАО «МРСК Северо-Запада» от 30.12.2016 № 842 «Об Учетной политике на 2018 год» (приложения в эл. виде);
* статистическая отчетность за 2016 год;
* формы налогового учета и отчетности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (за последний год и на последнюю отчетную дату);
* отчет об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2016 год;
* копия письма в адрес АТЦ Архангельской области от 09.03.2017 № 06/1-12/2379 отчет об ИПР за 2016 год в формате ЕИАС, отчет об ИПР за 2016 год в формате, определенном приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э (приложение в электронном виде);
* Приказ Минэнерго РФ от 16.12.2016 № 1333 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906 (2016-2021 годы)» (приложения в эл. виде);
* Копия письмо в адрес АТЦ Архангельской области от 30.01.2017 № 06/1-12/1277 о направлении отчета по программе энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2016 год (приложение в электронном виде);
* программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2015-2020 гг. и приложение в электронном виде. Отчет об исполнении программы энергосбережения за 2016 год;
* Копия письма в адрес АТЦ Архангельской области от 31.03.2017 № 06/1-12/2946 о направлении показателей надежности и качества за 2016 год;
* баланс электроэнергии и мощности;
* обосновывающие и расчетные документы по формированию необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
* расчет выпадающих доходов от предоставления льгот по договорам технологического присоединения;
* расчет выпадающих доходов и корректировки НВВ;
* расчет корректировки НВВ на 2018 год по фактическим данным за 2016 год;
* мониторинг выполнения филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» критериев по Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 №184;
* документы, подтверждающие право собственности и иные основания владения объектов, используемых для осуществления регулируемого вида деятельности в соответствии с критериями ТСО;
* учредительные документы, доверенности;
* справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Постатейный анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в обоснование предложения по тарифам на 2018 год, отражен в соответствующих разделах настоящего Отчета.

# Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2017 и 2018 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

В соответствии с п. 57 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, показатели баланса электрической энергии (мощности) являются одними из основных составляющих, используемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В части данных показателей для расчета тарифов используются следующие материалы:

* расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях электросетевой организации;
* баланс электрической энергии по сетям согласно диапазонам напряжения;
* электрическая мощность по диапазонам напряжения;
* структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей.

Согласно п. 14 Основ ценообразования № 1178 для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии показатели баланса электрической энергии (мощности), отражающие объем оказываемых услуг, принимаются в соответствии с утверждаемым ФАС России сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по соответствующему субъекту Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 (в редакции от 13.11.2013) одним из долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций является величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям).

В соответствии с указанным выше пунктом Основ ценообразования № 1178 для территориальных сетевых организаций, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2014 года используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=33D4166543C8A6CC2E0A18FD92059D6CDAE98A5B8A08A9EA0B8F621054D1EC8E2EF93F3E3D83C5B04AD82ABBBF399043A7FED049550187CD30TCR) по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

## **Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2017 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Баланс электрической энергии, заявленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год представлен в таблице:

| Наименование показателя | Значение |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 3417,36 |
| Потери электроэнергии, млн. кВтч | 428,88 |
| Электроэнергия на производственные нужды, млн. кВтч | 17,30 |
| Отпуск из сети, млн. кВтч – всего: | 2971,18 |
| в т.ч. населению | 1922,06 |
| прочим потребителям | 248,76 |
| сальдо-переток в смежные ТСО | 800,36 |

В обоснование заявленных объемов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические данные за 2015г., плановые на 2016г., плановые на 2017г. в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П1.4, П1.6);
* баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические данные за 2015 г., плановые на 2016 г., плановые на 2017 г. в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П1.5);
* отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на 2017 год (в формате приложений П 1.30);
* сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями (форма 46 ER.ST (v1.0)) за 2015 год;
* форма №46-ЭЭ (передача) за 2015 год (годовая и за каждый месяц);

Объем отпуска электроэнергии из сети на 2017 год сформирован на основании динамики электропотребления за 2014-2015 гг. Факт электрической энергии по объемам отпуска из сети за 2015 год оказался ниже уровня 2014 года на 1,7%.

На 2016 год филиалом предусмотрено такое же снижение к уровню 2015 года (-1,7%), а на 2017 год уменьшение объема отпуска электрической энергии из сети запланировано в размере (-0,7%).

С учетом изложенного выше отпуск электрической энергии из сети в 2017 году составит 2988,5 млн. кВт\*ч.

Потери электроэнергии на 2016 и 2017 гг. учтены на уровне 12,55% к отпуску в сеть. Данный уровень потерь утвержден приказом Минэнерго РФ от 26.06.2013 № 656 (Приложение 5.79) и принят Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в качестве долгосрочного параметра регулирования, установленного постановлением от 13.12.2013 №79-э/1 на период 2014-2018 гг. Потери электроэнергии на 2017 г, составят 428,9 млн. кВт-ч (12,55%).

Величины мощности на 2015 г. сформированы по числу часов использования мощности (ЧЧИМ), рассчитанным по параметрам, принятым в сводном прогнозном балансе на 2015 г. - поступление в сеть 6 156 ч, потери 7 800 ч.

Величины мощности на 2016 и 2017 г. сформированы по ЧЧИМ, рассчитанным по параметрам, принятым в сводном прогнозном балансе на 2016 г. - поступление в сеть 6 568 ч, потери 7 317 ч.

Ввиду отсутствия заявок потребителей величина заявленной мощности получена расчетным путем. Принятие величины заявленной мощности на уровне фактической обусловлено необходимостью получения в полном объеме выручки при расчете за оказанную услугу по передаче электроэнергии от потребителей, рассчитывающихся по 2-ставочному тарифу (за фактическую мощность).

При формировании баланса электроэнергии отдельно учтены потребители оптового рынка (ООО «Русэнергосбыт») и потребители, рассчитывающиеся за услуги по передаче электроэнергии по прямым договорам.

Увеличение потребления потребителей, заключивших прямые договора, связано с проводимой кампанией по заключению прямых договоров па услуги по передаче. Соответственно, снижается мощность потребителей по ОАО «Архэнергосбыт».

В структуре полезного отпуска учтен объем потребителей, присоединенных через энергетические установки производителя электроэнергии. В балансе по сетям эти объемы не учитываются.

Показатель «План 2015 г.» соответствуют принятому при установлении тарифов на 2015 г.

Межсетевое взаимодействие с ТСО Архангельской области осуществляется по схеме «котел снизу». Данные по отпуску (передаче) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (табл. П 1.30) сформированы исходя из планируемого баланса электроэнергии (мощности) на 2017 г. и перетоками между смежными ТОО.

ТСО-плательщики и ТСО-получатели определяются при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

| Показатель | Предложение филиала - ожидаемые объемы, МВт |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг | 358,307 |
| Полезный отпуск мощности из сети - всего (без учета ТСО) | 335,371 |
| население | 117,235 |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 218,136 |
| ВН | 72,484 |
| СН1 | 19,955 |
| СН2 | 85,543 |
| НН | 40,154 |
| Полезный отпуск мощности потребителям, присоединенным через энергетические установки производителя электроэнергии (с шин) | 22,936 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при формировании тарифно-балансовых решений на 2017 год предлагается принять полезный отпуск электрической энергии (мощности) конечным потребителям (оплачиваемый по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче) и величину технологического расхода (потерь) электрической энергии в следующих объемах:

| Уровень напряжения | Полезный отпуск, тыс. кВтч | | Полезный отпуск, тыс. кВтч | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2017 г.  по 30.06.2017 г. | с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. | [c01.01.2017](http://c01.01.2017) г. по 30.06.2017 г. | с 01.07.2017 г. по31.12.2017 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Потребители, получающие электроэнергию с шин станции (ВН) | 77 241 | 71 080 | 198 719,8 | 202 230,2 |
| ВН | 260 744 | 245 325 |
| СН1 | 62 975 | 63 993 |
| СН2 | 240 642 | 251 951 |
| НН | 131 563 | 207 577 |
| Население | 334 706 | 322 574 |

Плановое поступление в сеть и отпуск из сети для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в границах Архангельской области на 2017 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области принято равным 3 194 820,72 тыс. кВт\*ч и 2 793 870,72 тыс. кВт\*ч соответственно.

Информация относительно мощности, учтенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год, в Экспертном заключении не приводится.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Архангельской области на 2017 год (далее - Сводный прогнозный баланс).

В Сводном прогнозном балансе на 2017 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2017 год – 400,95 млн. кВтч. Данный показатель соответствует данным, учтенным Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Как уже отмечалось ранее, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям является одним из долгосрочных параметров регулирования, который в соответствии с действующим законодательством не подлежит изменению в течение действия долгосрочного периода регулирования.

**Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 № 79-э/1 в размере 12,55%.**

**Исполнитель отмечает, что величина потерь в количестве 400,95 млн. кВтч соответствует утвержденному уровню потерь (12,55% = 400,95 / 3 194,82).**

Объем отпуска электрической энергии в сеть и объем отпуска электрической энергии из сети приняты Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год ниже уровня, заявленного со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и ниже фактического значений 2015 года.

| **Наименование показателя** | **2015 год (факт)** | **2016 год (план – ожидаемое значение по данным филиала)** | **2017 год** | | **Откл. ТБР от факта 2015 года** | **Откл. ТБР от предложения филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение**  **филиала** | **ТБР** |
| Отпуск в сеть, млн. кВтч | 3 411,324 | 3 411,45 | 3 417,36 | 3 194,82 | - 6,3% | -6,5% |
| Потери, млн. кВтч | 349,728 | 431,902 | 428,88 | 400,95 |  |  |
| Отпуск из сети, млн. кВтч | 3 044,716 | 2 992,408 | 2 988,5 | 2 973,87 | -2,3% | -0,5% |

В соответствии с данными, представленными в сводном прогнозном балансе, величина полезного отпуска электрической энергии на 2017 год прочим категориям потребителей и населению составит 2 270 млн. кВт\*ч.

| **Наименование показателя** | **2015 год (факт)** | **2016 год (план ожидаемое значение по данным филиала)** | **2016 год (ТБР)** | **2017 год** | | **Откл. от факта 2015 года** | **Откл. от предложения филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение**  **филиала** | **ТБР** |
| Полезный отпуск - всего (без учета ТСО), млн. кВтч | 2 360 | 2 324 | 2 231 | 2 319 | 2 270 | -4% | -2% |
| Полезный отпуск (без отпуска с шин электростанций), млн. кВтч | 2 211 | 2 176 | 2 083 | 2 171 | 2 122 | -4% | -2% |
| население, млн. кВтч | 727,354 | 724,378 | 685,045 | 720,41 | 657,28 | -10% | -9% |
| прочие потребители, млн. кВтч | 1 484 | 1 451 | 1 397 | 1 450 | 1 465 | -1% | 1% |
| ВН | 517,689 | 500,416 | 405,302 | 500,159 | 506,069 | -2% | 1% |
| СН1 | 126,836 | 126,023 | 131,994 | 130,07 | 126,968 | 0% | -2% |
| СН2 | 558,562 | 558,44 | 564,462 | 558 | 492,593 | -12% | -12% |
| НН | 280,798 | 266,454 | 295,705 | 262,188 | 339,14 | 21% | 29% |
| Полезный отпуск с шин электростанций, млн. кВтч | 148,463 | 148,463 | 148,321 | 148,46 | 148,321 | 0% | 0% |

Данная величина ниже величины полезного отпуска, заявленного филиалом на 2%. Отклонение в объемах полезного отпуска наблюдается как по категории население (-9%), так и по категории прочие потребители (+1%).

Наибольшее отклонение полезного отпуска в части категорий прочих потребителей присутствует по уровню напряжения НН в размере 29% и СН2 в размере (-12) %.

В части объема мощности, учтенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно – балансовых решений на 2017 год, наблюдаются обратная ситуация, а именно завышение показателей мощности в сравнении с соответствующими показателями как заявленными филиалом, так и фактически сложившимися за 2015 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2015 год (факт) - форма 46ЭЭ, МВт** | **2016 год (план - ожидаемое значение по данным филиала), МВт** | **2016 год (ТБР), МВт** | **2017 год , МВт** | | **Откл. ТБР 2017 года от факта 2015 года, %** | **Откл. ТБР 2017 года от предложения филиала, %** |
| **Предложение филиала** | **ТБР** |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | 392,516 | 359,053 | 343,435 | 358,307 | 402,198 | 2% | 12% |
| Полезный отпуск мощности из сети - всего (без учета ТСО) | 367,818 | 336,117 | 320,499 | 335,371 | 374,182 | 2% | 12% |
| население | 145,471 | 117,881 | 102,476 | 117,235 | 99,166 | -32% | -15% |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 222,347 | 218,236 | 218,023 | 218,136 | 275,016 | 24% | 26% |
| ВН | 74,164 | 72,306 | 72,306 | 72,484 | 106,236 | 43% | 47% |
| СН1 | 19,477 | 19,355 | 19,142 | 19,955 | 24,992 | 28% | 25% |
| СН2 | 85,881 | 85,715 | 85,715 | 85,543 | 95,153 | 11% | 11% |
| НН | 42,825 | 40,86 | 40,86 | 40,154 | 48,635 | 14% | 21% |
| Полезный отпуск мощности потребителям, присоединенным через энергетические установки производителя электроэнергии | 24,698 | 22,936 | 22,936 | 22,936 | 28,016 | 13% | 22% |

Исполнитель отмечает, что для прочих категорий потребителей величина завышения мощности в сравнении с объемами, предложенными филиалом, составляет 26%, в том числе для потребителей по категории по уровню напряжения ВН - 47%, для потребителей по категории по уровню напряжения СН1 – 25% , для потребителей по категории по уровню напряжения СН2 - 11%, а для потребителей по категории по уровню напряжения НН - 22%.

Проблема завышенной мощности, присутствующая в 2017 году, приводит к несобираемости филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» необходимой валовой выручки от оказания на территории Архангельской области услуг по передаче электрической энергии, что в первую очередь, влечет за собой отсутствие средств на исполнение мероприятий по утвержденной инвестиционной программе. Контроль за исполнением утвержденной инвестиционной программы осуществляет Минэнерго России.

Исполнитель отмечает, что потребители, присоединенные через энергетические установки производителей, согласно пункту 81 Основ ценообразования № 1178, рассчитываются за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, или гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации), действующие в интересах указанных потребителей, по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Учитывая ограничение данных потребителей по выбору варианта тарифа, а также то, что мощность потребителей, присоединенных через энергетические установки производителей составляет 6% от общего объема оплачиваемой мощности по прочим потребителям ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», то отклонение по величине мощности, учитываемой при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, планово формирует недополученный по независящим от филиала причинам доход.

Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, по мнению Исполнителя, при формировании сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), представляемого для утверждения на предстоящий период регулирования в ФАС России, не учитывает предложения филиала по величине заявленной мощности на плановый период регулирования, а также фактические данные по соответствующему показателю. Данные действия со стороны регулирующего органа заведомо формируют для филиала недополученный в текущем периоде регулирования доход от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Формирование недополученного дохода происходит по категории потребителей, расчеты за оказанные услуги, с которыми осуществляются с применением двухставочных тарифов.

Величина недополученного в 2017 году дохода за услуги по передаче электрической энергии (в части содержания сетей) ориентировочно оценена Исполнителем в 3 млн. руб. без НДС.

С целью определения величины недополученного дохода Исполнителем использованы среднегодовые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2017 год, утвержденные постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2016 № 71-э/6 и от 14.07.2017 № 33-э/1, а также фактические статистические данные за 2017 год (в части величины мощности, оплата которой производится по двухставочным тарифам), представленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в форме № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми отдельным категориям потребителей.

*Ставка за содержание электрических сетей, утвержденная в составе двухставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области:*

| **Показатель** | **ВН** | **СН-1** | **СН-2** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | | | | |
| ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | 832 158,69 | 966 186,88 | 898 314,40 | 644 425,21 |
| 2 полугодие | | | | |
| ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | 949 244,46 | 1 106 217,24 | 1 079 239,29 | 879 930,22 |
| среднегодовое значение | | | | |
| ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | 890 701,58 | 1 036 202,06 | 988 776,85 | 762 177,72 |

*Расчет величины недополученного дохода по ставке за содержание электрических сетей*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2017 год | | | | | 2017 год | | | Излишне учтенная величина мощности, расчеты за которую производятся с применением двухставочных тарифов, МВт | ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | Недополученный доход, млн. руб. без НДС |
| предложение филиала - ожидаемые объемы, МВт | величина фактической мощности, расчеты за которую производятся с применением двухставочных тарифов (без учета ТСО) - форма 46ЭЭ (факт 2017 года), МВт | | | Доля мощности, оплата которой производится по ставке за содержание электрических сетей | ТБР, МВт | Доля мощности, оплата которой производится по ставке за содержание электрических сетей | Расчетная величина мощности, учтенная в ТБР, расчеты за которую производятся с применением двухставочных тарифов (без учета ТСО), МВт |
| конечные потребители | ГП, ЭСО | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5/2 | 7 | 8 = 6 | 9 = 8\*7 | 10 = 5-9 | 11 | 12=11\*10 |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг | 358,307 | 150,1571 | 156,2737 | 306,4308 |  | 402,198 |  | 239 |  | \* |  |
| Полезный отпуск мощности из сети - всего (без учета ТСО) | 335,371 | 150,1571 | 156,2737 | 306,4308 |  | 374,182 |  | 239 |  | \* |  |
| население | 117,235 | 117,2349 |  | 117,2349 |  | 99,166 |  |  |  | \* |  |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 218,136 | 32,9222 | 156,2737 | 189,1959 | 0,867 | 275,016 | 0,867 | 188,776 | -0,4199 | \* | -3 |
| ВН | 72,484 | 10,6434 | 103,8044 | 114,4478 | 1,000 | 106,236 | 1,000 | 106,236 | 8,2118 | 890 701,58 | 88 |
| СН1 | 19,955 | 8,9284 | 14,4968 | 23,4252 | 1,000 | 24,992 | 1,000 | 24,992 | -1,5495 | 1 036 202,06 | -19 |
| СН2 | 85,543 | 12,4184 | 34,2102 | 46,6286 | 0,545 | 95,153 | 0,545 | 51,858 | -5,2294 | 988 776,85 | -62 |
| НН | 40,154 | 0,932 | 3,7623 | 4,6943 | 0,117 | 48,635 | 0,117 | 5,690 | -0,9957 | 762 177,72 | -9 |
| Полезный отпуск мощности потребителям, присоединенным через энергетические установки производителя электроэнергии (с шин) | 22,936 |  |  | 0 | 0,000 | 28,016 | 0,000 | 0 | 0 | 890 701,58 | 0 |

Исполнитель отмечает, что согласно положениям статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на территориях, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, подлежат государственному регулированию. При этом предельные уровни тарифов на электрическую энергию для неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности утверждаются ФАС России с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год. Следовательно, создаются предпосылки по ограничению возможности учета в последующих периодах, недополученных по независящим от филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» доходов.

В целях снижения текущих недополученных доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и корректного формирования параметров Сводного прогнозного баланса в части величины оплачиваемой мощности за оказанные услуги по передаче электрической энергии, Исполнителем рекомендуется при направлении предложений по параметрам Сводного прогнозного баланса на 2021 год согласовать показатели за 2018-2021 годы с гарантирующими поставщиками в целях предоставления единой позиции в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области и ФАС России.

В подтверждение объема оплачиваемой мощности конечными потребителями целесообразно представить реестр потребителей с распределением мощности по группам (категориям) потребителей: потребители, рассчитывающиеся по одноставочным и двухставочным тарифам, в динамике предыдущих периодов. По потребителям, рассчитывающимся по одноставочным тарифам, в подтверждение мощности необходимо представить выборочные замеры нагрузки в часы утреннего и вечернего максимумов нагрузки ОЭС (в случае отсутствия, данных возможно привести справочную информацию по отдельным категориям потребителей) и годовой объем потребления электрической энергии.

В случае существенного прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на планируемый период регулирования Исполнителем предлагается согласовать поэтапный график доведения величины мощности до фактического значения между участниками рынка электрической энергии (мощности) и Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

Кроме того, Исполнитель рекомендует направить обращение в Минэнерго России с описанием проблемы с приложением всех подтверждающих расчетов и материалов, для дальнейшего обсуждения и выработки единой позиции на площадке Минэнерго России. Минэнерго России, как федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики, является участником формирования параметров Сводного прогнозного баланса с правом наложения «вето» на значимые вопросы в регулировании в сфере электроэнергетики. Кроме того согласно Положения о Минэнерго России, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400, Минэнерго России осуществляет полномочия по формированию и обеспечению функционирования государственной системы долгосрочного прогнозирования спроса и предложения на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, в том числе отвечает за разработку прогноза топливно-энергетического баланса и системы мер, направленных на обеспечение потребностей экономики в электрической и тепловой энергии.

## **Экспертиза обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов на 2018 год балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Баланс электрической энергии, заявленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год представлен в таблице:

| Наименование показателя | Значение показателя |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Поступление электроэнергии в сеть, млн. кВтч | 3406,788 |
| Потери электроэнергии, млн. кВтч | 427,522 |
| Электроэнергия на производственные нужды, млн. кВтч | 17,141 |
| Отпуск из сети, млн. кВтч – всего: | 2962,125 |
| в т.ч. собственным потребителям ЭСО | 1882,125 |
| прочим потребителям | 240 |
| сальдо-переток в смежные ТСО | 840 |

В обоснование заявленных объемов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические данные за 2016г., плановые на 2017г., плановые на 2018г. в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П1.4, П1.6);
* баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические данные за 2016 г., плановые на 2017 г., плановые на 2018 г. в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П1.5);
* отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на 2018 год (в формате приложений П 1.30);
* расчет потерь электроэнергии на 2018г. по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887;
* сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей за 2016 года в формате статистической формы отчетности 46-ЭЭ;
* форма №46-ЭЭ (передача) за 2016 год (годовая и за каждый месяц);
* предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2018 год (по формам 3.1 и 16).

Баланс электроэнергии на 2018 год сформирован на основании фактических данных за 2016 год и с учетом динамики потребления в 2017 году.

Потери электроэнергии на 2017 и 2018 гг. приняты на уровне 12,55% к объемам отпуска в сеть. Данный уровень потерь утвержден приказом Минэнерго РФ от 26.06.2013 № 656 и принят Агентством по тарифам и ценам как долгосрочный параметр регулирования постановлением от 13.12.2013 № 79-э/1.

Потери электроэнергии на 2018 год по данным филиала составят 427,5 млн. кВт\*ч (12,55%). Отпуск в сеть с- 3406,8 млн. кВт\*ч, что соизмеримо с фактом 2016 года.

Ввиду отсутствия заявок потребителей величина заявленной мощности получена расчетным путем. Принятие величины заявленной мощности на уровне фактической обусловлено необходимостью получения в полном объеме выручки при расчете за оказанную услугу по передаче электроэнергии от потребителей, рассчитывающихся по 2-ставочному тарифу (за фактическую мощность).

| Показатель | Предложение филиала - ожидаемые объемы, МВт |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг | 394,395 |
| Полезный отпуск мощности из сети - всего (без учета ТСО) | 366,378 |
| население | 117,168 |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 249,21 |
| ВН | 80,888 |
| СН1 | 24,534 |
| СН2 | 95,153 |
| НН | 48,635 |
| Полезный отпуск мощности потребителям, присоединенным через энергетические установки производителя электроэнергии (с шин) | 28,017 |

Величина мощности в отношении «прямых» потребителей и потребителей энергосбытовых компаний с максимальной мощностью более 670 кВт определена исходя из прогнозного потребления и ЧЧИМ, полученных на основе данных об электропотреблении и фактической среднемесячной мощности за 2016 г.

Величина мощности в отношении «прямых» потребителей и потребителей энергосбытовых компаний с максимальной мощностью менее 670 кВт определена исходя из прогнозного потребления и ЧЧИМ, равного 5000 ч в год.

Величина мощности в отношении населения в соответствии с п. 60 Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, определена исходя из прогнозного потребления и ЧЧИМ, равного 6145 ч в год, что соответствует принятому в сводном прогнозном балансе на 2015, 2016, 2017 г.

Величина мощности ТСО определена на границе МРСК С-3 - ТСО исходя из мощности, принятой при утверждении индивидуальных тарифов.

При формировании баланса электроэнергии отдельно учтены потребители оптового рынка (ООО «Русэнергосбыт») и потребители, рассчитывающиеся за услуги по передаче электроэнергии по прямым договорам.

Увеличение потребления потребителей, заключивших прямые договора, связано с проводимой кампанией по заключению прямых договоров на услуги по передаче. Соответственно, снижается мощность потребителей по ПАО «Архэнергосбыт».

В структуре полезного отпуска учтен объем потребителей, присоединенных через энергетические установки производителя электроэнергии. В балансе по сетям эти объемы не учитываются.

Потери мощности определяются на основе прогнозного объема потерь и ЧЧИМ, равного 8760 ч в год.

Показатель «План 2016 г.» соответствуют принятому при установлении тарифов на 2016 г.

Межсетевое взаимодействие с ТСО Архангельской области осуществляется по схеме «котел снизу». Данные по отпуску (передаче) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (табл. П 1.30) сформированы исходя из планируемого баланса электроэнергии (мощности) на 2018 г. и перетоками между смежными ТСО.

ТСО-плательщики и ТСО-получатели определяются при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

При формировании тарифно-балансовых решений на 2018 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области приняты полезный отпуск электрической энергии (мощности) конечным потребителям (оплачиваемый по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче) и величину технологического расхода (потерь) электрической энергии в следующих объемах:

| Уровень напряжения | Полезный отпуск, тыс. кВтч | | Потери электрической энергии, тыс. кВт-ч | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. | с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. | с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. | с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Потребители, получающие электроэнергию с шин станции (ВН) | 77 241 | 71 080 | 209 891,2 | 219 923,6 |
| ВН | 232 085 | 252 576 |
| СН1 | 66 006 | 65 835 |
| СН2 | 239 225 | 265 906 |
| НН | 215 083 | 109 004 |
| Население | 342 620 | 317 853 |
| Итого | 1 172 261 | 1 082 254 | X | X |

Указанные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии на 2018 год, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП.

Плановое поступление в сеть и отпуск из сети для организации в границах Архангельской области на 2018 год приняты Агентством по тарифам и ценам Архангельской области равным 3 377 010,36 тыс. кВт\*ч и 2 953 195,56 тыс. кВт\*ч соответственно.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведена оценка параметров Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Архангельской области на 2018 год (далее - Сводный прогнозный баланс).

В Сводном прогнозном балансе на 2018 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» определен размер потерь электрической энергии в электрических сетях на 2018 год – 429,815 млн. кВтч. Данный показатель соответствует данным, учтенным Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Как уже отмечалось ранее, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям является одним из долгосрочных параметров регулирования, который в соответствии с действующим законодательством не подлежит изменению в течение действия долгосрочного периода регулирования.

**Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13.12.2013 № 79-э/1 в размере 12,55%.**

**Исполнитель отмечает, что величина потерь в количестве 429,815 млн. кВтч не соответствует утвержденному уровню потерь и составляет 12,73% (429,815 / 3 377,01), что на 0,18 процентных пункта превышает уровень потерь, утвержденный в качестве долгосрочного параметра регулирования (12,73 %-12,55%).**

Объем отпуска электрической энергии в сеть и объем отпуска электрической энергии из сети приняты Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2018 год ниже уровня, заявленного со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и ниже фактического значений 2016 года.

| **Наименование показателя** | **2016 год (факт)** | **2017 год (план – ожидаемое значение по данным филиала)** | **2018 год** | | **Откл. от факта 2016 года** | **Откл.**  **от предл филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение**  **филиала** | **ТБР** |
| Отпуск в сеть, млн. кВтч | 3447,731 | 3 417,36 | 3406,8 | 3377,01 | -2,05% | -0,8% |
| Потери, млн. кВтч | 342,922 | 428,879 | 427,5 | 429,815 |  |  |
| Отпуск из сети, млн. кВтч | 3087,403 | 2971,187 | 2962,125 | 2953,196 | -4,35% | -0,3% |

В соответствии с данными, представленными в сводном прогнозном балансе, величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год прочим категориям потребителей и населению составит 2 255 млн. кВтч.

| **Наименование показателя** | **2016 год (факт)** | **2017 год (план ожидаемое значение по данным филиала)** | **2017 год (ТБР)** | **2018 год** | | **Откл. от факта 2016 года** | **Откл. от предложения филиала** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение**  **филиала** | **ТБР** |
| Полезный отпуск - всего (без учета ТСО), млн. кВтч | 2 336 | 2 275 | 2 270 | 2 271 | 2 255 | -3% | -3% |
| Полезный отпуск (без отпуска с шин электростанций), млн. кВтч | 2 188 | 2 126 | 2 122 | 2 122 | 2 106 | -4% | -3% |
| население, млн. кВтч | 726,902 | 722 | 657,28 | 720 | 660,473 | -9% | -1% |
| прочие потребители, млн. кВтч | 1 461 | 1 404 | 1 465 | 1 402 | 1 446 | -1% | -4% |
| ВН | 513,7281 | 502,166 | 506,069 | 501,77 | 484,661 | -6% | -2% |
| СН1 | 138,192 | 131,397 | 126,968 | 131,016 | 131,842 | -5% | -5% |
| СН2 | 528,3 | 510,476 | 492,593 | 509,926 | 505,131 | -4% | -3% |
| НН | 280,608 | 260,148 | 339,14 | 259,413 | 324,087 | 15% | -8% |
| Полезный отпуск с шин электростанций, млн. кВтч | 148,463 | 148,463 | 148,321 | 148,463 | 148,321 | 0% | 0% |

Данная величина ниже величины полезного отпуска, заявленного филиалом на 3%. Отклонение в объемах полезного отпуска наблюдается как по категории население (-1%), так и по категории прочие потребители (-4%).

Наибольшее отклонение полезного отпуска в части категорий прочих потребителей присутствует по уровню напряжения НН в размере (-8)% и СН1 в размере (-5)%.

В части объема мощности, учтенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при принятии тарифно – балансовых решений на 2018 год, наблюдаются более существенные отклонения, величина которых в сравнении с данными, заявленными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», составляет 12%.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2016 год (факт) - форма 46ЭЭ, МВт** | **2017 год (план - ожидаемое значение по данным филиала), МВт** | **2017 год (ТБР), МВт** | **2018 год , МВт** | | **Откл. ТБР 2018 года от факта 2016 года, %** | **Откл. ТБР 2018 года от предложения филиала, %** |
| **Предложение филиала** | **ТБР** |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг | 407,046 | 395,272 | 402,198 | 394,395 | 440,02 | 8% | 12% |
| Полезный отпуск мощности из сети - всего (без учета ТСО) | 378,936 | 367,255 | 374,182 | 366,378 | 414,27 | 9% | 13% |
| население | 118,292 | 117,494 | 99,166 | 117,168 | 109,46 | -7% | -7% |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 260,644 | 249,761 | 275,016 | 249,21 | 304,81 | 17% | 22% |
| ВН | 83,254 | 80,968 | 106,236 | 80,888 | 72,67 | -13% | -10% |
| СН1 | 25,929 | 24,623 | 24,992 | 24,534 | 23,21 | -10% | -5% |
| СН2 | 98,713 | 95,358 | 95,153 | 95,153 | 100,87 | 2% | 6% |
| НН | 52,748 | 48,812 | 48,635 | 48,635 | 108,06 | 105% | 122% |
| Полезный отпуск мощности потребителям, присоединенным через энергетические установки производителя электроэнергии | 28,11 | 28,017 | 28,016 | 28,017 | 25,75 | -8% | -8% |

Исполнитель отмечает, что для прочих категорий потребителей величина завышения мощности в сравнении с объемами, предложенными филиалом, составляет 22%, в том числе для потребителей по категории по уровню напряжения ВН – (-10)%, для потребителей по категории по уровню напряжения СН1 – (-5)% , для потребителей по категории по уровню напряжения СН2 - 6%, а для потребителей по категории по уровню напряжения НН - 122%.

Как следует из представленной выше таблицы, проблема завышенной мощности присутствует не только в 2018 году, но и в 2017 году и, как следствие, приводит к несобираемости филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» необходимой валовой выручки от оказания на территории Архангельской области услуг по передаче электрической энергии, что в первую очередь , влечет за собой отсутствие средств на исполнение мероприятий по утвержденной инвестиционной программе. Контроль за исполнением утвержденной инвестиционной программы осуществляет Минэнерго России.

Исполнитель отмечает, что потребители, присоединенные через энергетические установки производителей, согласно пункту 81 Основ ценообразования № 1178, рассчитываются за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, или гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации), действующие в интересах указанных потребителей, по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Учитывая ограничение данных потребителей по выбору варианта тарифа, а также то, что мощность потребителей, присоединенных через энергетические установки производителей составляет 7% от общего объема оплачиваемой мощности по прочим потребителям ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», то отклонение по величине мощности, учитываемой при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, планово формирует недополученный по независящим от филиала причинам доход.

По мнению Исполнителя, Агентство по тарифам и ценам Архангельской области при формировании сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), представляемого для утверждения на предстоящий период регулирования в ФАС России, не учитывает предложения филиала по величине заявленной мощности на плановый период регулирования, а также фактические данные по соответствующему показателю. Данные действия со стороны регулирующего органа заведомо формируют для филиала недополученный в текущем периоде регулирования доход от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Формирование недополученного дохода происходит по категории потребителей, расчеты за оказанные услуги, с которыми осуществляются с применением двухставочных тарифов.

Величина недополученного в 2018 году дохода за услуги по передаче электрической энергии (в части содержания сетей) ориентировочно оценена Исполнителем в 42 млн. руб. без НДС.

С целью определения величины недополученного дохода Исполнителем использованы среднегодовые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2018 год, утвержденные постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27.12.2017 № 80-э/5**,** а также фактические статистические данные за 2018 год (в части величины мощности, оплата которой производится по двухставочным тарифам), представленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в форме № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми отдельным категориям потребителей.

*Ставка за содержание электрических сетей, утвержденная в составе двухставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области:*

| **Показатели** | **ВН** | **СН-1** | **СН-2** | **НН** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | | | | |
| ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | 949 244,46 | 1 106 271,24 | 1 079 239,29 | 879 930,22 |
| 2 полугодие | | | | |
| ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | 977 721,79 | 1 139 459,38 | 1 111 616,47 | 906 328,12 |
| среднегодовое значение | | | | |
| ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес. | 963 483,13 | 1 122 865,31 | 1 095 427,88 | 893 129,17 |

*Расчет величины недополученного дохода по ставке за содержание электрических сетей*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2018 год** | | | | | **2018 год** | | | **Излишне учтенная величина мощности, расчеты за которую производятся с применением двухставочных тарифов, МВт** | **ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт\*мес.** | **Недополученный доход, млн. руб. без НДС** |
| **предложение филиала - ожидаемые объемы, МВт** | **величина фактической мощности, расчеты за которую производятся с применением двухставочных тарифов (без учета ТСО) - форма 46ЭЭ (факт 2018 года), МВт** | | | **Доля мощности, оплата которой производится по ставке за содержание электрических сетей** | **ТБР, МВт** | **Доля мощности, оплата которой производится по ставке за содержание электрических сетей** | **Расчетная величина мощности, учтенная в ТБР, расчеты за которую производятся с применением двухставочных тарифов (без учета ТСО), МВт** |
| **конечные потребители** | **ГП, ЭСО** | **Итого** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6 = 5/2** | **7** | **8 = 6** | **9 = 8\*7** | **10 = 5-9** | **11** | **12=11\*10** |
| Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг | 394,395 | 177,616 | 126,985 | 304,601 |  | 440,02 |  | 229 |  |  | -42 |
| Полезный отпуск мощности из сети - всего (без учета ТСО) | 366,378 | 177,616 | 126,985 | 304,601 |  | 414,27 |  | 229 |  |  | -42 |
| население | 117,168 | 117,169 |  | 117,169 |  | 109,46 |  |  |  |  |  |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 249,21 | 60,447 | 126,985 | 187,432 | 0,752 | 304,81 | 0,752 | 229 | -6 |  | -42 |
| ВН | 80,888 | 9,336 | 51,159 | 60,495 | 0,748 | 72,67 | 0,748 | 54 | 6 | 963 483,13 | 71 |
| СН1 | 24,534 | 6,531 | 27,707 | 34,238 | 1,000 | 23,21 | 1,000 | 23 | 11 | 1 122 865,31 | 149 |
| СН2 | 95,153 | 34,346 | 43,065 | 77,411 | 0,814 | 100,87 | 0,814 | 82 | -5 | 1 095 427,88 | -61 |
| НН | 48,635 | 10,234 | 5,054 | 15,288 | 0,314 | 108,06 | 0,314 | 34 | -19 | 893 129,17 | -200 |
| Полезный отпуск мощности потребителям, присоединенным через энергетические установки производителя электроэнергии (с шин) | 28,017 |  |  | 0 | 0,000 | 25,75 | 0,000 | 0 | 0 | 963 483,13 | 0 |

Исполнитель отмечает, что согласно положениям статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на территориях, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, подлежат государственному регулированию. При этом предельные уровни тарифов на электрическую энергию для неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности утверждаются ФАС России с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год. Следовательно, создаются предпосылки по ограничению возможности учета в последующих периодах, недополученных по независящим от филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» доходов.

В целях снижения текущих недополученных доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и корректного формирования параметров Сводного прогнозного баланса в части величины оплачиваемой мощности за оказанные услуги по передаче электрической энергии, Исполнителем рекомендуется при направлении предложений по параметрам Сводного прогнозного баланса на 2021 год согласовать показатели за 2018-2021 годы с гарантирующими поставщиками в целях предоставления единой позиции в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области и ФАС России.

В подтверждение объема оплачиваемой мощности конечными потребителями целесообразно представить реестр потребителей с распределением мощности по группам (категориям) потребителей: потребители, рассчитывающиеся по одноставочным и двухставочным тарифам, в динамике предыдущих периодов. По потребителям, рассчитывающимся по одноставочным тарифам, в подтверждение мощности необходимо представить выборочные замеры нагрузки в часы утреннего и вечернего максимумов нагрузки ОЭС (в случае отсутствия, данных возможно привести справочную информацию по отдельным категориям потребителей) и годовой объем потребления электрической энергии.

В случае существенного прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на планируемый период регулирования Исполнителем предлагается согласовать поэтапный график доведения величины мощности до фактического значения между участниками рынка электрической энергии (мощности) и Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

Кроме того, Исполнитель рекомендует направить обращение в Минэнерго России с описанием проблемы с приложением всех подтверждающих расчетов и материалов, для дальнейшего обсуждения и выработки единой позиции на площадке Минэнерго России. Минэнерго России, как федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики, является участником формирования параметров Сводного прогнозного баланса с правом наложения «вето» на значимые вопросы в регулировании в сфере электроэнергетики. Кроме того согласно Положения о Минэнерго России, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400, Минэнерго России осуществляет полномочия по формированию и обеспечению функционирования государственной системы долгосрочного прогнозирования спроса и предложения на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности, в том числе отвечает за разработку прогноза топливно-энергетического баланса и системы мер, направленных на обеспечение потребностей экономики в электрической и тепловой энергии.

# Экспертиза расчетов подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первым годом долгосрочного периода регулирования Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.) определяется по формуле:

, (2)

где:

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

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;

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.

В соответствии с [пунктом 2](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB420241775632CAC0CC41214E9F2497AED5498BFD8802851621E393420C93B99E97A90028FEB0D0E53C4AEBF1D31FA3258FCEFK3CBP) постановления Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 г. № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов надлежало до 15 декабря 2013 г. по согласованию с Федеральной службой по тарифам принять решение об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, плановая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии которых на текущий период регулирования и (или) фактическая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии за предшествующий период регулирования которых составляет не менее 500 млн. руб.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области во исполнение указанного [постановления](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB420241775632CAC0CC41214E9F2497AED5498BFD8802851621E392620913799E164900D9ABD5C48K0C6P) Правительства Российской Федерации 13 декабря 2013 г. принято постановление № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Приложением № 1 к постановлению тарифного органа установлен базовый уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2014 в размере 1 659,90 млн. руб.

[Приложением № 25](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB4202417756A35AB0CC41213EEF1497DEE5498BFD8802851621E393420C93B99E978940D8FEB0D0E53C4AEBF1D31FA3258FCEFK3CBP) к приказу Федеральной службы по тарифам России от 13 декабря 2013 г. № 1587-э Агентству по тарифам и ценам Архангельской области согласовало установление для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода индексации необходимой валовой выручки, в том числе базового уровня подконтрольных расходов в указанном выше размере.

| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, % | Величина технологического расходов (потерь) электрической энергии, тыс.кВтч | Уровень надежности реализуемых товаров | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2014 | 1 659,90 | 1,0 | 75 | 12,55 | 0,0982 | 1,5490 | 0,8975 |
| 2015 | Х | 1,0 | 75 | 12,55 | 0,0967 | 1,5258 | 0,8975 |
| 2016 | Х | 1,0 | 75 | 12,55 | 0,0953 | 1,5029 | 0,8975 |
| 2017 | Х | 1,0 | 75 | 12,55 | 0,0939 | 1,4804 | 0,8975 |
| 2018 | Х | 1,0 | 75 | 12,55 | 0,0925 | 1,4582 | 0,8975 |

Следует отметить, что ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» обратилось в Архангельский суд с административным исковым заявлением о признании недействующим Приложения № 1 к постановлению Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в части установления базового уровня подконтрольных расходов на 2014 год:

* о возложении на Агентство по тарифам и ценам Архангельской области обязанности принять новый нормативный правовой акт, заменяющий признанный недействующим нормативный правовой акт и устанавливающий экономически обоснованный базовый уровень подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго»;
* о возложении обязанности установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год с учетом действия нового нормативного правового акта и компенсации неучтенных экономически обоснованных расходов.

[Решением](consultantplus://offline/ref=E7E5A79E985BAC9208E3BAEBD155E89DCB826505EE3EC7ABE4D425A85586F0F8E4F36CF3D631FD3E7C3D9A98C7ADr875O) Архангельского областного суда от 31.01.2017 в удовлетворении административного искового заявления было отказано.

Не согласившись с решением суда первой инстанции, ПАО «Архангельская сбытовая компания» и ПАО «МРСК Северо-Запада» в лице филиала «Архэнерго» обратились в Судебную коллегию по административным делам Верховного Суда Российской Федерации с апелляционными жалобами, в которых попросили указанный судебный акт отменить и принять новый судебный акт.

Судебная коллегия по административным делам Верховного Суда Российской Федерации решение Архангельского областного суда от 31 января 2017 оставила без изменения, апелляционные жалобы ПАО «Архангельская сбытовая компания» и ПАО «МРСК Северо-Запада» в лице филиала «Архэнерго» - без удовлетворения (определение от 25.05.2017 № 1-АПГ17-4).

На 2017 и 2018 годы долгосрочного периода регулирования величина подконтрольных расходов определяется в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

## **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2017 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2017 год - четвертый год очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.

Расчет тарифов на 2017 год выполнен с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с п.7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчёта тарифов:

1. индекс потребительских цен, определённый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 12.10.2015 (далее индекс потребительских цен). В представленном расчёте ИПЦ принят 1,058;
2. размер активов, определяемый регулируемым органом.

При установлении долгосрочных параметров регулирования на 2016 год величина активов была принята в объёме 103 759,0 условных единиц.

Факт условных единиц на 01.01.2016 года – 103 804. В связи с исполнением инвестиционной программы в 2016 году объем условных единиц электросетевого оборудования на 01.01.2017 составит 104 205 у.е., в 2017 г. в соответствии с ИПР на 2016 - 2020 гг. планируется ввод оборудования на 522,1 у.е. (отчёт об исполнении ИПР за 2015 год и Долгосрочная инвестиционная программа, филиала «Архэнерго» на 2016 - 2020 гг. прилагается в прил. 5.23 - 5.25). Расчёт условных единиц приведен в составе таблиц расчёта тарифов (прил. 2).

Таким образом, планируемый размер активов на 01.01.2017 по данным филиала составил 104 205 у.е.

В соответствии с формулой 2 п. 11 Методических указаний № 98-э филиалом был определён коэффициент индексации подконтрольных расходов:

| Показатель | Значение |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Индекс потребительских цен | 1,058 |
| Коэффициент эластичности | 0,75 |
| Количество условных единиц на 01.01.2016 (принятое в ТБР) | 103 825 |
| Количество условных единиц на 01.01.2017 (расчет филиала) | 104 205 |
| Индекс эффективности (от 1% до 2,5%) | 1% |
| Коэффициент индексации | 1,050 |

В результате применения полученного коэффициента индексации к объёму подконтрольных расходов, принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2016 год, величина подконтрольных расходов по данным филиала на 2017 год составила 1 965 725,1 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Согласно пункту 6 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются:

* базовый уровень подконтрольных расходов;
* индекс эффективности подконтрольных расходов;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* -максимально возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний № 98-э, подлежат пересмотру уточненные показатели расчета на 2017 год, а именно:

* индекс потребительских цен 104,7% (2017/2016), принятый в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годы;
* размер активов.

На основании анализа материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», объем электросетевого оборудования на 2017 год определен в размере 104 205,1 у.е. (увеличение на 379,8 у.е. относительно принятого в расчетах на 2016 год).

Величина подконтрольных расходов, определенная Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, на 2017 год составила 1 945 268,4 тыс. руб. (произведение уровня подконтрольных расходов, установленных на 2016 год, на коэффициент 1,0394).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель проанализировал материалы, представленные со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в обоснование величины подконтрольных расходов, заявленных для включения в необходимую валовую выручку на 2017 год, а также расчеты по величине плановых на 2017 год подконтрольных расходов, выполненные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области. По результатам анализа Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Величина подконтрольных расходов на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э определяется с использованием:

* величины подконтрольных расходов, учтенных в i-1 году долгосрочного периода регулирования;
* индекса потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования,
* коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (0,75);
* индекса изменения количества активов в i-м году долгосрочного периода регулирования по отношению к i-1 году долгосрочного периода регулирования;
* индекса эффективности подконтрольных расходов.

Как следует из Экспертного заключения Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2016 год величина подконтрольных расходов, определенная регулирующим органом для включения в состав необходимой валовой выручки филиала на 2016 год, составила 1 871 596,4 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности по количеству активов являются долгосрочными параметрами регулирования, величина которых в размере 1% и 0,75 соответственно утверждены Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1.

Индекс потребительских цен, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, опубликованным на сайте Министерства экономического развития РФ от 24 ноября 2016 г., для базового варианта развития на 2017 год составил 104,7%.

Как уже отмечалось при описании позиции органа регулирования, Агентство по тарифам и ценам Архангельской области определило величину активов на основании фактических данных за 2015 год с учетом имущественного комплекса, приобретенного в 2016 году, в связи с чем величина увеличения активов на 2017 год в сравнении с принятыми в расчетах на 2016 год составила 379,8 у.е. По мнению Исполнителя, позиция органа регулирования в части увеличения объема активов обоснована, так как данное увеличение подтверждено со стороны филиала отчетом об исполнении Инвестиционной программы, приложенным в материалах тарифного дела.

На основании изложенного выше, обоснованным, по мнению Исполнителя, уровнем подконтрольных расходов на 2017 год является уровень расходов в размере 1 945 268,4 тыс. руб., что соответствует, величине определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2016** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" - "Архэнерго" предложение на 2017 год** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области 2017 год** | **Исполнитель на 2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,7% | 5,8% | 4,7% | 4,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 103 825,3 | 104 205 | 104 205,1 | 104 205,1 |
| Индекс изменения количества активов | % | -0,37% | 0,40% | 0,37% | 0,37% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,037 | 1,050 | 1,0394 | 1,0394 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 871 530,11 | 1 965 725,1 | 1 945 268,4 | 1 945 268,4 |

## **Экспертиза расчетов подконтрольных расходов по статьям расходов, учтенных в расчетах необходимой валовой выручки при установлении тарифов на 2018 год, не являющийся первым годом долгосрочного периода регулирования Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2018 год - пятый год очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг..

Расчет тарифов на 2018 год выполнен с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В соответствии с п.7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчёта тарифов:

1. индекс потребительских цен, определённый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации от 24.11.2016 (далее - индекс потребительских цен). В представленном расчёте ИПЦ принят 1,040.
2. размер активов, определяемый регулируемым органом.

При установлении долгосрочных параметров регулирования на 2017 год величина активов была принята в объёме 104 205,0 условных единиц.

При установлении долгосрочных параметров регулирования на 2017 год величина активов была принята в объёме 104 205,1 условных единиц.

Факт условных единиц на 01.01.2017 года – 104 846. В связи с исполнением инвестиционной программы в 2017 году объём условных единиц электросетевого оборудования на 01.01.2018 составит 105 369 у.е., в 2018 г. в соответствии с ИПР на 2016 - 2020 гг. планируется ввод оборудования на 523 у.е. (отчёт об исполнении ИПР за 2016 год и Долгосрочная инвестиционная программа филиала «Архэнерго» на 2016-2021 гг. прилагается в прил. 5.21 - 5.23). Расчёт условных единиц приведён в составе таблиц расчёта тарифов (прил. 2).

Таким образом, планируемый размер активов на 01.01.2018 по данным филиала составил 105 368,6 у.е.

В соответствии с формулой 2 п. 11 Методических указаний № 98-э филиалом был определён коэффициент индексации подконтрольных расходов:

| Показатель | Значение |
| --- | --- |
| 1 | 2 |
| Индекс потребительских цен | 1,040 |
| Коэффициент эластичности | 0,75 |
| Количество условных единиц на 01.01.2017 (принятое в ТБР) | 104 205,1 |
| Количество условных единиц на 01.01.2018 (расчет филиала) | 105 368,6 |
| Индекс эффективности (от 1% до 2,5%) | 1% |
| Коэффициент индексации | 1,038 |

В результате применения полученного коэффициента индексации к объёму подконтрольных расходов, принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год, величина подконтрольных расходов на 2018 год составит 2 019 435,8 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* Пояснительная записка;
* Отчёт об исполнении инвестиционной программы филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" за 2016 год;
* Мониторинг инвестиционных программ сетевых компаний за 2016 год (Филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго");
* Долгосрочная инвестиционная программа филиала «Архэнерго» на 2016-2021 гг.;
* Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2020 гг. в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340;
* Отчёт о реализации мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Согласно пункту 6 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются:

* базовый уровень подконтрольных расходов;
* индекс эффективности подконтрольных расходов;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* максимально возможная корректировка НВВ, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний №98-э, подлежат пересмотру уточненные показатели расчета на 2018 год, а именно:

* индекс потребительских цен 103,7 % (2018/2017), принятый в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы;
* размер активов.

На основании анализа материалов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», объем электросетевого оборудования на 2018 год определен в размере 104 173,7 у.е. (уменьшение на 31,4 у.е. относительно принятого в расчетах на 2017 год).

Величина подконтрольных расходов, определенная Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, на 2018 год составила 1 996 620,0 тыс. руб. (произведение уровня подконтрольных расходов, установленных на 2017 год, на коэффициент 1,0264).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель проанализировал материалы, представленные со стороны филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в обоснование величины подконтрольных расходов, заявленных для включения в необходимую валовую выручку на 2018 год, а также расчеты по величине плановых на 2018 год подконтрольных расходов, выполненные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области. По результатам анализа Исполнитель считает необходимым отметить следующее.

Величина подконтрольных расходов на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э определяется с использованием:

* величины подконтрольных расходов, учтенных в i-1 году долгосрочного периода регулирования;
* индекса потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования,
* коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (0,75);
* индекса изменения количества активов в i-м году долгосрочного периода регулирования по отношению к i-1 году долгосрочного периода регулирования;
* индекса эффективности подконтрольных расходов.

Как следует из Экспертного заключения Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год величина подконтрольных расходов, определенная регулирующим органом для включения в состав необходимой валовой выручки филиала на 2017 год, составила 1 945 268,4 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности по количеству активов являются долгосрочными параметрами регулирования, величина которых в размере 1% и 0,75 соответственно утверждены Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1.

Индекс потребительских цен, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, опубликованным на сайте Министерства экономического развития РФ от 27 октября 2017 г., для базового варианта развития на 2018 год составил 103,7 %.

В Экспертном заключении не обосновывается позиция по непринятию к учету со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области информации о фактически сложившемся количестве активов с учетом ввода и выбытия основных средств по состоянию на 01.01.2018. Как уже отмечалось при описании позиций: филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» заявляет увеличение активов на 523 у.е. при фактических условных единицах на 01.01.2017 года – 104 846 у.е., а Агентство по тарифам и ценам Архангельской области определило снижение условных единиц на 31,4 у.е. от принятого в расчетах на 2017 год в размере 104 205,1 у.е. Таким образом, размер активов принятый Агентством по тарифам и ценам Архангельской области меньше на 1 195,3 у.е. заявленного филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» (104 173,7 у.е. - 105 368,6 у.е.).

По мнению Исполнителя, позиция органа регулирования в части уменьшения объема активов не обоснована, в связи с отсутствием в Экспертном заключении позиции по непринятию к учету конкретных объектов электросетевого имущественного комплекса.

По мнению Исполнителя, позиция филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» подтверждена отчетом об исполнении Инвестиционной программы, приложенного в материалах тарифного дела.

На основании изложенного выше, обоснованным, по мнению Исполнителя, уровнем подконтрольных расходов на 2018 год является уровень расходов в размере 2 013 711 тыс. руб., что на 17 091 тыс. руб. больше величине определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2017** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" - "Архэнерго" предложение на 2018 год** | **Агентство по тарифам и ценам Архангельской области 2018 год** | **Исполнитель на 2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,7% | 4% | 3,7% | 3,7% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| Количество активов, всего | у.е. | 104 205,1 | 105 369 | 104 173,7 | 105 369 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,37% | 0,11% | -0,03% | 0,11% |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,0394 | 1,038 | 1,0264 | 1,0352 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 1 945 268,4 | 2 019 435,8 | 1 996 620 | 2 013 711 |

# Анализ обоснованности принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет тарифов долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг на 2017 и 2018 годы.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования № 1178 (в редакции от 13.11.2013) 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, устанавливаемый регулирующими органами в размере от 1 до 3 процентов 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 процентов на соответствующий долгосрочный период регулирования. При определении базового уровня подконтрольных расходов регулируемых организаций с применением метода сравнения аналогов индекс эффективности подконтрольных расходов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования может устанавливаться в размере более 3 процентов и рассчитывается в соответствии с [методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=2B9305301D5BC817399C927D11903A43B3E1BD4F831D59824A51AE31E17B53770A9DB685976DDDF6BC1EFA2334CF11A10CCBE046CBC8567EdAZ8I), утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;
* 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 службой по тарифам;
* величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям);
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](file:///C:\Documents%20and%20Settings\Dima\Local%20Settings\Application%20Data\Opera\Opera\temporary_downloads\Doc3.docx#P223) Основ ценообразования № 1178 и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

## 

## **Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017 и 2018 годы.**

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э (в редакции от 17.02.2012) индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливается регулирующими органами в пределах от 1% до 3% от 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 материалах тарифного дела со стороны регулируемой организации заявлен индекс эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Индекс эффективности операционных расходов в соответствии с Экспертным заключением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области по расчету долгосрочных параметров регулирования на 2014-2018 гг. и тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2017 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определен в размере 1%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Индекс эффективности производства является одним из долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования № 1178 долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

На долгосрочный период регулирования 2014-2018 годы филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» индекс эффективности подконтрольных расходов, установлен на минимальном уровне 1%.

[Приложением № 25](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB4202417756A35AB0CC41213EEF1497DEE5498BFD8802851621E393420C93B99E978940D8FEB0D0E53C4AEBF1D31FA3258FCEFK3CBP) к приказу Федеральной службы по тарифам России от 13 декабря 2013 г. № 1587-э Агентству по тарифам и ценам Архангельской области со стороны федерального органа было согласовано установление для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода индексации необходимой валовой выручки, в том числе индекс эффективности подконтрольных расходов в указанном выше размере.

Принимая во внимание, что федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов величина индекса эффективности подконтрольных расходов согласована на уровне, предложенном Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, Исполнитель считает обоснованным, принятое Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 годы значение индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1%.

## **Показатели уровня надежности и качества услуг на 2017 и 2018 годы.**

В соответствии с п. 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

На момент утверждения показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Архэнерго» расчет показателей регламентировался Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 14.10.2013 № 718 (далее Методические указания № 718).

В соответствии с пунктом 2.1 Методических указаний № 718 уровень надежности оказываемых услуг потребителям услуг определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг электросетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Пп) определяется по формуле:

Пп= Тпр / Nтп (1), где

Тпр - фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг за расчетный период регулирования, ч;

Nтп - максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию, шт.

Согласно п. 2.3 Методических указаний № 718 учет данных первичной информации, используемой при расчете уровня надежности оказываемых услуг, производится путем заполнения электросетевой организацией формы 1.1 приложения №1 к Методическим указаниям №718. Журнал учета текущей информации о прекращениях передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации (форма 1.1 приложения № 1 к Методическим указаниям №718) заполняется ежемесячно при сборе отчетных данных о произошедших технологических нарушениях в данной электросетевой организации.

В соответствии с пунктом 2.4 Методических указаний № 718 расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг осуществляется электросетевой организацией по форме 1.2 приложения № 1 к Методическим указаниям № 718.

Для целей использования при государственном регулировании тарифов уровень качества оказываемых услуг организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) определяется по формуле:

base_1_171337_32773, (2.1)

где

base_1_171337_32774 - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от потребителей и производителей электрической энергии, а также территориальных сетевых организаций (далее - заявители);

base_1_171337_32775 - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

base_1_171337_32776 - показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации.

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (base_1_171337_32777) определяется по формуле:

base_1_171337_32778, (2.2)

где

base_1_171337_32779 - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

base_1_171337_32780 - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (base_1_171337_32782) определяется по формуле:

base_1_171337_32783, (2.3)

где

base_1_171337_32784 - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

base_1_171337_32785 - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, тогда как со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю.

Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа\_тпр) определяется по формуле:

base_1_171337_32788, (2.4)

где

base_1_171337_32789 - общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующем расчетном периоде регулирования, десятки шт.;

base_1_171337_32790 - число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.

В случае отсутствия в расчетном периоде регулирования у сетевой организации заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в установленном порядке в соответствующем расчетном периоде, показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации принимается равным единице (base_1_171337_32791).

В соответствии с пунктом 3.1.4 Методических указаний № 718 значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице, является неулучшаемым значением.

Значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг (base_1_171337_32795) определяется в баллах по формуле:

base_1_171337_32796, (3.1)

где

base_1_171337_32797, base_1_171337_32798, base_1_171337_32799 - значения индикаторов качества обслуживания потребителей (соответственно информативности, исполнительности, результативности обратной связи).

Значения индикаторов качества обслуживания потребителей определяются на основе оценок их отдельных параметров, определяемых в баллах, в соответствии с [пунктами 3.2.10](#P142) и [3.2.11](#P143) Методических указаний № 718.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определяются для каждой электросетевой организации исходя:

* из средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более пяти, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования;
* обязательной динамики улучшения фактических значений показателей.

Плановые значения (base_1_171337_32803) показателей надежности и качества услуг определяются для каждого i-го показателя из числа показателей надежности и качества услуг, определенных по [формулам (1)](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P61) и [(2.1)](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P75) для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2014 года и позднее, на каждый расчетный период (t) в переделах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле начиная со второго расчетного периода регулирования:

base_1_171337_32804, (4)

где

base_1_171337_32805 - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю надежности и качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения <1> фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

Для территориальных сетевых организаций по [формуле (4)](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P159) рассчитываются плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания. Плановые значения индикаторов качества обслуживания, а также плановое значение показателя уровня качества обслуживания для территориальных сетевых организаций определяются в соответствии с положениями [пункта 3.2](file:///F:\ЧИТАЭНЕРГО\Doc1.docx#P108) Методических указаний № 718, если плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг устанавливаются на долгосрочный период регулирования, начинающийся с 2014 года и позднее.

В соответствии с [пунктом 2](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB420241775632CAC0CC41214E9F2497AED5498BFD8802851621E393420C93B99E97A90028FEB0D0E53C4AEBF1D31FA3258FCEFK3CBP) постановления Правительства Российской Федерации от 24 октября 2013 г. № 953 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов надлежало до 15 декабря 2013 г. по согласованию с Федеральной службой по тарифам принять решение об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, плановая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии которых на текущий период регулирования и (или) фактическая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии за предшествующий период регулирования которых составляет не менее 500 млн. руб.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области во исполнение указанного [постановления](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB420241775632CAC0CC41214E9F2497AED5498BFD8802851621E392620913799E164900D9ABD5C48K0C6P) Правительства Российской Федерации 13 декабря 2013 г. принято постановление № 79-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливают на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Приложением № 1 к постановлению тарифного органа установлены показатели надежности и качества при оказании деятельности филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

[Приложением № 25](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB4202417756A35AB0CC41213EEF1497DEE5498BFD8802851621E393420C93B99E978940D8FEB0D0E53C4AEBF1D31FA3258FCEFK3CBP) к приказу Федеральной службы по тарифам России от 13 декабря 2013 г. № 1587-э Агентству по тарифам и ценам Архангельской области согласовано установление для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода индексации необходимой валовой выручки, в том числе показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Несмотря на данный факт, Исполнителем проанализированы представленные материалы со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Письмом от 26.04.2013 № 34-01-03/3904-исх. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» направил предложения по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2014-2018 гг.

Расчет плановых значений показателей надежности и качества был выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 718.

Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2014 год были рассчитаны исходя из фактических значений показателей уровня надежности и качества за 2011-2012 гг. Плановые значения на 2014-2018 гг. определены с учетом темпа улучшения 0,015.

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,2948 | 0,2904 | 0,2861 | 0,2818 | 0,2776 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,5490 | 1,5258 | 1,5029 | 1,4804 | 1,4582 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

В обоснование заявленных к утверждению показателей филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» были представлены:

* Предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 1.3);
* Предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (форма 2.4);
* Пояснительная записка к расчетам.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области рассмотрены материалы, представленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» в обоснование показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Агентство по тарифам и ценам Архангельской области для филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» определило следующие долгосрочные параметры регулирования:

| **Показатель** | **Значение показателя** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,0982 | 0,0967 | 0,0953 | 0,0939 | 0,0925 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,5490 | 1,5258 | 1,5029 | 1,4804 | 1,4582 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проанализированы представленные материалы со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго».

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго» представлены следующие документы, установленные приказом Министерства энергетики РФ от 14 октября 2013 г. №718:

* Форма 1.1 – Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за год;
* Форма 1.2 – Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии;
* Форма 2.1 – Расчет значения индикатора информативности;
* Форма 2.2 – Расчет значения индикатора исполнительности;
* Форма 2.3 – Расчет значения индикатора результативности обратной связи;
* Форма 3.1 – Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети;
* Форма 3.2 – Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;
* Форма 3.3 – Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации;
* Форма 4.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации;
* Форма 4.2 – Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг;

По мнению Исполнителя, данные для расчета показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии представлены со стороны филиала в полном объеме, формат которых соответствует требованиям, установленным в Методических указаниях № 718.

Пояснения в части отличий (включение/невключение каких-либо внеплановых отключений в объем выборки) Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в Экспертном заключении не отражаются.

Исполнителем проведен расчет показателей надежности и качества, оказываемых филиалом услуг по передаче электрической энергии с использованием данных, представленных «Архэнерго»

1. Показатели надежности.
   1. Расчет значения показателя в соответствии с Методическими указаниями № 718:

| **№ п/п** | **Наименование составляющей показателя** | **Расчет показателей по данным филиала** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2011** | **2012** | **2013** | **среднее** | **минимальное** |
| 1 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт. | 187 389 | 187 698 | 191 592 | \* | \* |
| 2 | Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Тпр), час | 29 646 | 17 369 | 29 017 | \* | \* |
| 3 | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп), час. | 0,1582 | 0,0925 | 0,1515 | 0,1341 | 0,0925 |

* 1. Расчет показателей надежности на 2014-2018 гг.:

| **Показатель** | **Среднее значение при сравнении факта 3-х лет** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп), час. | 0,1341 | 0,1321 | 0,1301 | 0,1281 | 0,1262 | 0,1243 |
| Темп улучшения показателя, принимаемый в расчет | 0,015 | | | | | |

1. Показатели качества.

2.1. Расчет значения показателя в соответствии Методическими указаниями № 718:

| **Показатель** | **Фактические данные** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2011** | **2012** | **2013** | **среднее** | **минимальное** |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8502 | 0,8749 | 0,8758 | 0,8670 | 0,8502 |

2.2. Расчет обобщенного показателя качества услуг в соответствии с методическими указаниями № 718:

| **Показатель** | **Данные регулируемой организации** |
| --- | --- |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв\_тпр) факт 2012 | 1,2376 |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс\_тпр) факт 2012 | 2,1349 |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа\_тпр) факт 2012 | 1 |
| Обобщенный фактический показатель за 2012 год | 1,5490 |
| Обобщенный показатель для определения планового показателя на 2014 год | 1,5490 |
| Темп улучшений | 0,015 |

2.3. Расчет показателей качества на 2014-2018 гг.:

| **Показатель** | **среднее значение при сравнении факта 3-х лет** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,5490 | 1,5490 | 1,5258 | 1,5029 | 1,4804 | 1,4582 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 |

По мнению Исполнителя, снижение Агентством по тарифам и ценам Архангельской области показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии обосновано.

| **Показатель** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Филиал | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,2948 | 0,2904 | 0,2861 | 0,2818 | 0,2776 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,5490 | 1,5258 | 1,5029 | 1,4804 | 1,4582 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |
| Агентство по тарифам и ценам Архангельской области | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,0982 | 0,0967 | 0,0953 | 0,0939 | 0,0925 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,5490 | 1,5258 | 1,5029 | 1,4804 | 1,4582 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 | 0,8975 |
| Исполнитель | | | | | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПП) | 0,1321 | 0,1301 | 0,1281 | 0,1262 | 0,1243 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | 1,5490 | 1,5258 | 1,5029 | 1,4804 | 1,4582 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо) | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 | 0,8670 |

Снижение показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на предстоящий плановый период регулирования может привести к недостижению соответствующих показателей со стороны филиала и отрицательной величине корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), осуществляемой с использованием понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=F19DDAA4B340ADFC33A0F9A9E8D5AE6943CC39DDDAE194245E8D9B0F410C74BC39C853EC2F1F3AEA2D9421DBA0504D42CC981C0B9E41300DADXAK) 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.

# Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2017 и 2018 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, 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, 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.

## **Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2017 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».**

### **Оплата услуг** **ПАО «ФСК ЕЭС»**

В соответствии с подпунктом 3 пункта 14 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Согласно пункту 23 Основ ценообразования № 1178 расходы, указанные в подпункте 3 пункта 14, выделяются в отдельную группу – расходы, которые определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями [раздела VI](consultantplus://offline/ref=06B6D4FF8E1D445175E6FD7F250C5502B92F3D355451EE1C2B5F36B00CBFF9EF008CDA224C8115CB9CED792C61239EFA572CF90101E26CD90Bi8O) настоящего документа.

В соответствии с пунктом 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 (далее - прогнозный баланс).

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 563 108,1 | 716 558 | 650 009,3 | -9,3% | +15,4% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В составе предложения по установлению тарифов на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 716 558 тыс. руб. исходя из объема мощности 265,659 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 97 990 МВт\*ч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и 2 полугодие 2017 года принята в соответствии с приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1346/15 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 155 541,58 руб./МВт в мес. и 166 457,39 руб./МВт в мес. соответственно.

Норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС по линиям 220 кВ принят в размере 9,37% к отпуску в сеть, что соответствует значению, установленному на 2016 год приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1024 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС».

Пояснения по величине ставки тарифа на потери в ЕНЭС в пояснительной записке ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не приводятся.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет платы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 г.;
* копия договора № 570/П от 25.01.2012 оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети между ОАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада»;
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры за 2017 год;
* приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1024 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС»;
* приказ ФАС России от 29.12.2015 № 1346/15 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3»
* данные бухгалтерского учета: обороты по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии».

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2017 год по расчету филиала  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 265,659 | 265,659 | 265,659 |
| 2. Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 166 457,39 | 160 999,49 |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 247 926 | 265 325 | 513 252 |
| 4. Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВтч | 546 836 | 498 947 | 1 045 783 |
| 5. Норматив потерь в сети ЕНЭС | % | 9,37 | 9,37 | 9,37 |
| 6. Объем потерь | тыс. кВтч | 51 238 | 46 751 | 97 990 |
| 7. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 2 074,77 | 2 074,77 | 2 074,77 |
| 8. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 106 308 | 96 998 | 203 306 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **354 234** | **362 324** | **716 558** |

В составе дополнительных материалов, направленных письмом от 23.12.2016 №06/1-12/10938 направлен уточненный расчет платы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году. Расчет составлен с учетом фактической ставки по оплате потерь в ЕНЭС за 1 полугодие 2016 года и ожидаемой цены во 2 полугодии 2016 года, с учетом увеличения ставки на 7,1% во втором полугодии 2017 года.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина расходов, принятая Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет НВВ составляет 650 009,3 тыс. руб.

Величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определена органом регулирования с учетом следующих параметров:

* ставок за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 09 декабря 2014 года №297-э/3;
* прогнозных тарифов ставки на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети;
* норматива технологических потерь электрической энергии для Архангельской области, утвержденного приказом Минэнерго России от 26 сентября 2014 №651;
* прогнозного значения объема отпуска электрической энергии из единой (национальной) электрической сети в разбивке по полугодиям;
* заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 17 ноября 2016 года №1601/16-ДСП.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2017 год по расчету Агентства по тарифам и ценам Архангельской области | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 206,80 | 267,14 | 146,46 |
| 2. Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 166 457,39 | Х |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 249 307,33 | 146 280,09 | 395 587,42 |
| 4.Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВтч | 531 703 | 515 140 | 1 046 843 |
| 5. Норматив потерь в сети ЕНЭС | % | 9,37 | 9,37 | 9,37 |
| 6. Объем потерь | тыс. кВтч | 49 820,57 | 48 268,62 | 98 089,19 |
| 7. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 2 507,41 | 2 682,93 | 2 593,78 |
| 8. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 124 920,6 | 129 501,32 | 254 421,92 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **374 227,93** | **275 781,41** | **650 009,35** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

В составе материалов тарифного дела не представлены документы, подтверждающие согласованный с ПАО «ФСК ЕЭС» объем заявленной мощности и объем передачи электрической энергии, планируемой к получению из ЕНЭС, на 2017 год.

Величина мощности (146,46 МВт) и величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС (98 089,19 МВт\*ч), заявленные в дополнительном расчете затрат на 2017 год со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», соответствуют величинам, принятым в расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и   
2 полугодие 2017 года обосновано принята филиалом и Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в соответствии с приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1346/15 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 155 541,58 руб./МВт в мес. и 166 457,39 руб./МВт в мес. соответственно. Приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» не мог быть применен, так как был зарегистрирован в Минюсте 20.01.2017 г.

Относительно значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой Агентством по тарифам и ценам Архангельской области для целей определения расходов на оплату потерь в сетях ЕНЭС, Исполнитель также считает необходимым отметить следующее. Последними актуальными данными о прогнозных значениях ставки тарифа для оплаты потерь являлись данные, опубликованные на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2016. Величина тарифа на указанную дату составляла – 2 284 руб./МВт\*ч. Агентством по тарифам и ценам Архангельской области величина соответствующего тарифа была принята на 2017 год в размере 2 593,78 руб./МВтч.

Основываясь на положениях пункта 23 Основ ценообразования № 1178 (определение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, на основании цен (тарифов), установленных для таких организаций регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке), Исполнитель считает обоснованными расходы на оплату услуг   
ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 619 623,13 тыс. руб.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2017 год по расчету Исполнителя | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 267,14 | 146,46 | 206,80 |
| 2 Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 166 457,39 | Х |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 249 307,33 | 146 280,09 | 395 587,42 |
| 4.Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВт\*ч | 531 703,00 | 515 140,00 | 1 046 843,00 |
| 5.Норматив потерь в сети ЕНЭС, утвержденный приказом Минэнерго на 2019 год от 28.12.2017 №1241 | % | 9,37 | 9,37 | 9,37 |
| 6.Объем потерь | тыс. кВт\*ч | 49 820,57 | 48 268,62 | 98 089,19 |
| 7. Ставка по оплате потерь | Руб./МВт\*ч | 2 284,00 | 2 284,00 | 2 284,00 |
| 8. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 113 790,18 | 110 245,53 | 224 035,71 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **363 097,51** | **256 525,62** | **619 623,13** |
| Отклонение от величины расходов определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (риск изъятия) | тыс. руб. | -11 130,42 | -19 255,79 | -30 386,22 |

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» относятся к составу неподконтрольных расходов, величина которых в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежит корректировке в периоде (i+2).

В соответствии с данными представленными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год составили 641 428,30 тыс. руб.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2017 года | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1. Мощность | МВт | 267,139 | 146,464 | 206,802 |
| 2. Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 155 541,58 | 164 095,64 | Х |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 249 307,30 | 144 204,60 | 393 512,00 |
| 4.Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВт\*ч | 595 150,00 | 558 141,00 | 1 153 291,60 |
| 5.Объем потерь | тыс. кВт\*ч | 53 623,04 | 50 288,53 | 103 911,60 |
| 6. Ставка по оплате потерь | Руб./МВт\*ч | 2 613,33 | 2 143,26 | 2 385,84 |
| 7. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 140 134,78 | 107 781,54 | 247 916,30 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **389 442,10** | **251 986,20** | **641 428,30** |

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год оказались ниже планового значения расходов, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в составе неподконтрольных расходов 2017 года, на 8 581,05 тыс. руб., в том числе по плате за содержание мощности на 2 075,42 тыс. руб., по затратам на покупку потерь на 6 505,62 тыс. руб.

Снижение фактических расходов на оплату мощности объясняется применением во втором полугодии 2017 года в расчетах между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» более низкой ставки на содержание сетей (164 095,64 руб./МВт в мес. - приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16) в сравнении с принятой регулирующим органом в расчетах плановых затрат (166 457,39 руб./МВт в мес.).

Причиной отклонения фактических расходов на покупку потерь от учтенного регулирующим органом значения послужило увеличение объема потерь электрической энергии в натуральном выражении на 5 822,41 тыс. кВт\*ч.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 8 581,05 тыс. руб. подлежала учету в составе величины корректировки неподконтрольных расходов за 2017 год и исключению из НВВ 2019 года.

### **Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

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

В соответствии с пунктом 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.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2015** | **2017** | **2017** | **ТБР / предложение филиала, %** | **ТБР / факт, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала,**  **тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| 6.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 42 703,52 | 52 426,9 | 51 935,6 | -1% | 22% |
| 6.2.1 | электрическая энергия на хозяйственные нужды | 36 146,19 | 43 824,3 | 43 372,1 | -1% | 20% |
| 6.2.2 | тепловая энергия | 4 626,43 | 5 893,2 | 5 882,2 | 0% | 27% |
| 6.2.3 | коммунальные услуги | 1 930,9 | 2 709,4 | 2 681,3 | -1% | 39% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно пояснительной записке филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» расчет энергии на хозяйственные нужды произведен исходя из фактического потребления энергии в 2015 году, исполнения Программы энергосбережения, прогнозного роста цен на электроэнергию – 5,8% и теплоэнергию – 5,8% на 2017 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 годы.

Согласно пояснительной записке Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» расчет расходов на коммунальные услуги произведен исходя из фактических расходов за 2015 год, планируемых затрат на 2016 год и прогноза на 2017 год с учетом ИПЦ 1,058.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет стоимости покупной энергии (электрической и тепловой) на хозяйственные нужды с указанием фактических показателей за 2015 год, прогнозного значения соответствующих затрат по регулируемой деятельности на 2016-2017 годы;
* расчет затрат по коммунальным услугам Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год;
* копии договоров с поставщиками.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2017 год, составила 51 935,6 тыс. руб., в том числе:

* электрическая энергия на хозяйственные нужды на сумму 43 372,1 тыс. руб.;
* тепловая энергия на хозяйственные нужды на сумму 5 882,2 тыс. руб.;
* коммунальные услуги на сумму 2 681,3 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению величины определены на основании прогнозных объемов потребления, представленных организацией, а также с учетом установленных тарифов на соответствующие услуги либо их прогнозных ростов.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Расходы на электроэнергию определены Исполнителем как произведение фактического объем электрической энергии за 2015 год и тариф 2015 года, увеличенного на индекс потребительских цен на 2016 и 2017 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Контрагент, договор** | **2015 год** | | **ИПЦ 2016** | **ИПЦ 2017** | **2017 год** | |
| **объем** | **Сумма, тыс. руб.** | **объем** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **Электрическая энергия - всего** | | | | | | |
| договор с ОАО "АрхоблЭнерго" от 31.12.2008 № 23163 | 16,500 | 131,18 | 1,071 | 1,047 | 16,500 | 147,09 |
| договор с ОАО "Архэнергосбыт" от 01.05.2014 № 5-1/14 | 16 878,320 | 38 212,17 | 1,071 | 1,047 | 16 878,320 | 42 848,72 |
| договор с ОАО "Архэнергосбыт" от 17.06.2015 № 1-06525 | 96,800 | 457,38 | 1,071 | 1,047 | 96,800 | 512,88 |
| **Итого** | **16 991,620** | **38 800,73** |  |  | **16 991,620** | **46 450,00** |
| **Вид деятельности «Услуги по передаче э/энергии»** |  | **36 400,75** |  |  |  | **43 576,88** |

Для оценки расходов на тепловую энергию Исполнителем использовано фактическое количество тепловой энергии за 2015 год, а также среднегодовое значение тарифа на тепловую энергию, установленное для соответствующих поставщиков тепловой энергии на 2017 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

| **Договор, поставщик** | **Объем, тыс. Гкал** | **Тариф на 1 пг 2017, руб./ Гкал** | **Тариф на 2 пг 2017, руб. Гкал** | **Среднее значение тарифа, руб. Гкал** | **Расходы на теплоэнергию, тыс. руб.** | **Нормативный акт** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| договор с ОАО "ТГК № 2" от 27.02.2015 № 4 | 0,475 | 1 044,70 | 1 076,08 | 1 060,39 | 503,69 | Постановление от 20 декабря 2016 г. № 66-т/9 |
| договор с ОАО "ТГК № 2" от 03.08.2015 № 1709 | 1,978 | 1 400,86 | 1 442,92 | 1 421,89 | 2 812,5 | Постановление от 20 декабря 2016 г. № 66-т/9 |
| договор с ООО "Теплоснабжающее предприятие" Холмогоры от 06.04.2016 № 4-Т/15 | 0,154 | 4 724,98 | 4 724,98 | 4 724,98 | 727,65 | Постановление от 25 ноября 2015 г. № 67-т/9 |
| договор с ООО "Энерго-М" от 01.09.2014 № 72к | 0,01 | 2 550,69 | 2 576,76 | 2 563,73 | 25,64 | Постановление от 20 декабря 2016 г. № 66-т/7 |
| договор с ОАО "Онега-Энергия" от 01.01.2008 № 56-т | 0,24 | 1 390,57 | 1 390,57 | 1 390,57 | 333,74 | Постановление от 18 декабря 2015 г. № 77-т/9 |
| договор с ОАО "Архангельсктеплогаз" от 10.01.2012 № 97/2012 | 0,06 | 2 321,09 | 2 321,09 | 2 321,09 | 139,27 | Постановление от 24 ноября 2016 г. № 55-т/8 |
| договор с ОАО "ТГК № 2" от 05.02.2016 № 1564 | 0,53 | 1 400,86 | 1 442,92 | 1 421,89 | 753,60 | Постановление от 20 декабря 2016 г. № 66-т/9 |
| **Итого** | **3,447** |  |  |  | **5 296,07** |  |
| **Вид деятельности «Услуги по передаче э/энергии»** |  |  |  |  | **4 968,49** |  |

Для оценки расходов на коммунальные услуги использованы фактические значения за 2015 год, скорректированные на индексы потребительских цен.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья** | **Факт за 2015 год, тыс. руб.** | **ИПЦ 2016** | **ИПЦ 2017** | **Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб.** |
| Коммунальные услуги | 1 930,9 | 1,071 | 1,047 | 2 165,19 |

Исполнитель отмечает то, что Филиалом не представлены договоры на оказание коммунальных услуг и акты выполненных работ и оказанных услуг, в связи с чем не представляется возможным оценить экономическую обоснованность расходов.

Полученная Исполнителем величина расходов на оплату тепловой энергии и коммунальных услуг ниже величины расходов, определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (расходы на тепловую энергию, определенные Исполнителем – 4 968,49 тыс. руб., учтенные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области – 5 882,20 тыс. руб.; расходы на коммунальные услуги, определенные Исполнителем – 2 165,19 тыс. руб., учтенные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области – 2 681,30 тыс. руб.), на 913,71 тыс. руб. и 516,11 тыс. руб. соответственно. Величина расходов на электроэнергию, определенная Исполнителем, превышает величину расходов, утвержденную Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, на 204,78 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2015** | **2017** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** |
| 6.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 42 703,52 | 52 426,9 | 51 935,6 | 50 710,56 |
| 6.2.1 | электрическая энергия на хозяйственные нужды | 36 146,19 | 43 824,3 | 43 372,1 | 43 576,88 |
| 6.2.2 | тепловая энергия | 4 626,43 | 5 893,2 | 5 882,2 | 4 968,49 |
| 6.2.3 | коммунальные услуги | 1 930,9 | 2 709,4 | 2 681,3 | 2 165,19 |

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

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

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

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

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

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отчисления на социальные нужды - всего, в т.ч. | 358 059 | 406 859 | 401 504,64 | -1% | + 12% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год в размере 406 859 тыс. руб.

Страховые взносы рассчитаны исходя из фактической величины уплаченных страховых взносов за 2015 год увеличенной на индекс 1,074 на 2016 год и индекс 1,058 на 2017 год.

Суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу «Архэнерго» за 2015 год составил 29,10%.

В обоснование заявленных расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* пояснительная записка;
* расчет отчислений страховых взносов по виду деятельности «Передача электрической энергии» с отражением фактических данных за 2015 год, ожидаемых данных за 2016 год и плановых данных на 2017 год;
* расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, обязательное медицинское страхование за 2015 год (форма по КНД 1151111);
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2015 год (Форма 4-ФСС);
* данные бухгалтерского учета: Обороты по счету 20 по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии».

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2017 год – 401 504,64 тыс. руб. Согласно Экспертному заключению Агентства по тарифам и ценам Архангельской области величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов с ФОТ) определена исходя из следующих показателей:

* расходов на оплату труда, рассчитанных как произведение фактических расходов на оплату труда за 2015 год с учетом ИПЦ 2016/2015 107,4 % и ИПЦ 2017/2016 104,7 %;
* фактического процента отчислений за 2015 год, который по данным регулирующего органа составил 29,01%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по данной статье принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда в составе уровня подконтрольных расходов, определенных на очередной год долгосрочного периода регулирования по правилам установленным Методическими указаниями № 98-э.

Размер подконтрольных расходов, принятый на 2017 год по статье «Оплата труда», отраженный в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, составляет 1 193 953 тыс. руб.

В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами, в том числе данными бухгалтерской отчетности, суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС РФ на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу «Архэнерго» составил за 2015 год 29,10% (358 059 / 1 230 468 тыс. руб.)

Исполнитель отмечает:

* Использования фактических расходов на оплату труда в размере 1 230 468 тыс. руб., понесенных в 2015 году филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», и индексацией их на ИПЦ для расчета социальных отчислений является некорректным. При этом филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» использовал ИПЦ на 2017 год в размере 1,058, а Агентство по тарифам и ценам Архангельской области использовало ИПЦ на 2017 год в размере 1,047;
* Суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС РФ на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, использованный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчетах отчислений на социальные нужды (29,01%) ниже, чем фактический процент отчислений за 2015 год (29,1%). При этом обоснования примененного Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчетах процента страховых взносов в Экспертном заключении отсутствует.

Расходы на отчисления на социальные нужды по расчету Исполнителя составили 347 440 тыс. руб. Данная величина расходов была определена Исполнителем исходя из фактической ставки страховых взносов за 2015 год в размере 29,10% (358 059 / 1 230 468 тыс. руб.) и утвержденной суммы расходов на оплату труда в размере 1 193 953,3 тыс. руб. в составе операционных затрат принятых на 2017 год (отклонение составляет 54 064 тыс. руб., определено как разница принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области расходов на социальные отчисления в сумме 401 504 тыс. руб. и определенной Исполнителем суммы расходов на социальные отчисления в размере 347 440 тыс. руб.).

Расчет показателей представлен в нижеследующей таблице:

| Наименование показателя | Ед. изм. | Предложение филиала | ТБР | Исполнитель | в т.ч. требующие дополнительного обоснования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Фонд оплаты труда за 2015 год | тыс. руб. | 1 230 468 | 1 230 468 |  |  |
| Страховые взносы за 2015 год | тыс. руб. | 358 059 | 358 059 |  |  |
| ИПЦ 2016/2015 | % | 1,074 | 1,074 |  |  |
| ИПЦ 2017/2016 | % | 1,058 | 1,047 |  |  |
| Процент страховых взносов | % | 29,10 | 29,018 | 29,1% |  |
| Фонд оплаты труда на 2017 год | тыс. руб. | 1 398 171 | 1 383 634 | 1 193 953 |  |
| Страховые взносы на 2017 год | тыс. руб. | 406 860 | 401 504 | 347 440 | 54 064 |

Сводная информация по статье неподконтрольных расходов «Отчисления на социальные нужды» представлена в следующей таблице:

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | 2017 - Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | тыс. руб. | в т.ч. требующие дополнительного обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отчисления на социальные нужды - всего, в т.ч. | 358 059 | 406 860 | 401 504 | 347 440 | 54 064 |

### **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 определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

***Справочно:***

С 01.01.2020 в Основы ценообразования № 1178 внесены изменения следующего содержания:

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, 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.

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Аренда | 15 319 | 13 421 | 13 369 | -0,4% | -12,7% |
| аренда земельных участков | 5 019 | 12 823 | -0,4% |
| аренда имущества муниципальных образований | 2 986 |
| аренда прочего имущества (помещений) и автотранспорта | 4 873 |
| прочая арендная плата | 545 | 545 | 0% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Фактическая величина арендной платы за 2015 год составила 15 319 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2017 год была заявлена величина расходов в размере 13 421 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расшифровка затрат по арендной плате Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
* копии договоров аренды помещений;
* копии договоров аренды электросетевого оборудования.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина арендной платы, принятая со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области в состав неподконтрольных расходов на 2017 год, составила – 13 369 тыс. руб.

Согласно Экспертному заключению:

* величина аренды электросетевого хозяйства включена в состав расходов исходя из размера арендной платы, определенной в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178;
* величина прочей аренды включена в состав расходов согласно расчету, предложенному Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», с учетом ИПЦ 2017/2016 – 104,7%

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

*Аренда земли*

В составе материалов тарифного дела филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлен расчет расходов на арендную плату земельных участков, в соответствии с которым фактические арендные платежи за 2015 год составили 6 181 тыс. руб.

На момент принятия решения об установлении тарифов на передачу электрической энергии подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 предусматривал расчет арендной платы (вне зависимости от передаваемого в аренду объекта (земля, помещение, транспорт, оборудование и др.) исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Как следует из пункта 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее - ПБУ 6/01), стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

В соответствии с абзацем 5 указанного пункта ПБУ 6/01 не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в т.ч. земельные участки). Согласно статье 374 НК РФ при определении налога на имущество земельные участки не признаются в качестве объектов налогообложения.

С учетом изложенного, а также учитывая внесенные в настоящее время изменения в Основы ценообразования № 1178 относительно определения расходов на аренду земельных участков в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, Исполнитель считает позицию Агентства по тарифам и ценам Архангельской области в части не применимости положений (действующих на дату принятия решения об установлении тарифа) подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 обоснованной.

Принимая во внимание отсутствие в составе материалов тарифного дела копий договоров аренды земельных участков, в том числе заключенных в 2016 году, принятие в состав неподконтрольных расходов затрат на аренду земли в размере 6 181 тыс. руб. на основании фактических данных 2015 года, по мнению Исполнителя является обоснованным.

*Аренда имущества муниципальных образований*

В соответствии материалами, представленными в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, было заключено 30 договоров на аренду имущества с муниципальными образованиями.

В представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалах величина арендной платы помещений учтена на основании действующих договоров аренды.

Согласно п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии с [пунктом 17](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9B5F656ABFF392ADB427B19A6A97E9003764808109AD14B3EE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) ПБУ 6/01 и [пунктом 49](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9BDFE52A6FD392ADB427B19A6A97E9003764808109AD04B3BE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н (далее - Методические указания № 91н), стоимость объектов основных средств (в том числе объектов основных средств, переданных в аренду) погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

Начисление амортизации по объектам основных средств, сданным в аренду, производится арендодателем ([пункт 50](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9BDFE52A6FD392ADB427B19A6A97E9003764808109AD04A3CE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) Методических указаний № 91н).

Методическими указаниями № 91н бухгалтерской службе арендатора рекомендовано организовывать учет арендованных объектов на забалансовом счете.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии. Соблюдение данного принципа исключает возможность включения в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества, а также налогов и обязательных платежей, связанных с владением этим имуществом.

В соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 01.12.2010 года №157н на объекты нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны начисление амортизации не производится.

Пунктом 1 статьи 374 НК РФ установлено, что объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено НК РФ. Имущество, составляющее муниципальную казну, являясь нефинансовым активом (учет имущества на балансовом счете «Нефинансовые активы имущества казны»), к объектам основных средств в целях бюджетного учета не относится.

На основании изложенного выше, имущество муниципальной казны не признается объектом налогообложения по налогу на имущество.

В связи с этим Исполнитель считает некорректным включение в расходы затрат на аренду по договорам с муниципальными образованиями.

*Аренда прочего имущества (помещений) и автотранспорта*

В соответствии с материалами, представленными в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» было заключено 10 договоров аренды помещений с юридическими лицами и 19 договоров аренды автотранспорта.

В представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалах величина арендной платы помещений и автотранспорта определена на основании действующих договоров аренды, что противоречит требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 о включении в составе расходов величины амортизационных отчислений и налога на имущество.

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников электросетевого оборудования, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены;
* в составе материалов тарифного дела копии договоров на аренду автотранспорта не представлены;
* акты оказанных услуг по договорам аренды транспорта за 2015 год и истекший период 2016 года не представлены;
* акты оказанных услуг по договорам аренды помещений за 2015 год и истекший период 2016 года не представлены;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 001 «Арендованные основные средства» за 2015 год, отражающая стоимость арендованного имущества в составе материалов тарифного дела отсутствуют.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает, что у регулирующего органа отсутствовали необходимые документы для определения расчетной величины расхода по арендной плате помещений и автотранспорта в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178, а именно сведения об амортизации объектов и соответствующей расчетной величине налога на имущество.

*Прочая арендная плата (электросетевое имущество)*

В соответствии с материалами, представленными в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, со стороны Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» было заключено 8 договоров аренды.

В представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалах величина арендной платы электросетевого оборудования определена как на основании действующих договоров аренды, что не соответствует требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178, в соответствии с которым в расходы признается величина амортизационных отчислений и налога на имущество).

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников имущества, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены;
* акты оказанных услуг по договорам аренды электросетевого оборудования за 2015 год и истекший период 2016 года не представлены;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 001 «Арендованные основные средства» не представлена.

Согласно п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает, что у регулирующего органа отсутствовали необходимые документы для определения величины арендной платы помещений в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178, а именно сведения об амортизации объектов и соответствующей расчетной величине налога на имущество. Исполнитель оценивает риск возможного изъятия расходов со стороны федерального органа исполнительной власти на аренду электросетевого оборудования в размере 545 тыс. руб.

С учетом изложенного выше, общая величина отклонений между расчетами Исполнителя и регулирующего органа составила 7 187 тыс. руб.

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | Исполнитель, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | всего | в т.ч. требующие дополнительного обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Аренда | 15 319 | 13 421 | 13 369 | 13 369 | 7 187 |
| аренда земельных участков | 5 019 | 12 823 | 12 823 | 6 642 |
| аренда имущества МУП | 2 986 |
| аренда прочего имущества (помещений) и  автотранспорта | 4 873 |
| прочая арендная плата | 545 | 545 | 545 | 545 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:

* в материалах тарифного предложения представлять пообъектный расчет арендной платы на предстоящий период регулирования с указанием обязательных платежей в соответствии с п. 28 Основ ценообразования и прочих арендных платежей, с указанием о постановке ОС на бухгалтерский учет, о первоначальной стоимости основных средств, амортизационной группе, сроке полезного использования;
* представлять расчет по статье «аренда земельных участков» и копии договоров аренды;
* представлять документы, подтверждающие продления сроков действия договоров аренды на регулируемый период.

### **Оплата налогов**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются:

* земельный налог – порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая). Земельный налог на территории г. Архангельск введен Решением Архангельского городского Совета 26.10.2005 № 51 «О введении земельного налога на территории муниципального образования город Архангельск» (ред. от 26.11.2014 № 187) Ставка для прочих земельных участков – 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка»
* транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);
* водный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.2 НК РФ (часть вторая);
* налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;
* плата за негативное воздействие на окружающую среду - рассчитывается и уплачивается на основании статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», Постановлением Правительства РФ от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления»; Постановлением Правительства РФ от 01.07.2005 № 410 «О внесении изменений в приложение № 1 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344»;
* государственная пошлина - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.3 НК РФ (часть вторая).

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / Предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оплата налогов | 32 479,3 | 41 337,3 | 41 315,4 | -0,1% | 27% |
| налог на землю | 1 346,5 | 1 352,5 | 1 352,5 | 0% | 0,4% |
| транспортный налог | 2 468,8 | 2 593,7 | 2 593,7 | 0% | 5% |
| водный налог | 15,4 | 19,5 | 19,5 | 0% | 27% |
| налог на имущество | 27 878,3 | 35 271,7 | 35 271,7 | 0% | 27% |
| госпошлина | 770,3 | 2 099,9 | 2 078,0 | -0,1% | 170% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по статье «Налоги» на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 41 337,3 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

* пояснительная записка;
* сводная таблица – расчет Налоги и другие обязательные платежи и сборы по виду деятельности «Передача электроэнергии» с отражением фактических данных за 2015 год, ожидаемых за 2016 год и прогнозных на 2017 год;
* пообъектный расчёт земельного налога с отражением фактических данных за 2015 год, ожидаемых за 2016 год и прогнозных на 2017 год;
* расчёт транспортного налога в разрезе категорий налогообложения (автомобили грузовые, автобусы, трактора, автомобили легковые, снегоходы, моторные лодки и катера, другие водные не самоходные суда, другие самоходные транспортные средства, машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу) и налоговых ставок с отражением фактических данных за 2015 год, ожидаемых за 2016 год и прогнозных на 2017 год;
* расчёт водного налога с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* расчет налога на имущество с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* расчет плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) (без Мезенской ДЭС) в пределах лимита и сверх лимита с отражением фактических данных за 2015 год;
* расшифровка затрат по прочим налогам филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» с отражением фактических данных за 2015 год, ожидаемых за 2016 год и прогнозных на 2017 год;
* налоговая декларация по налогу на имущество организаций   
  за 2015 год;
* налоговая декларация по водному налогу за 2015 год;
* налоговая декларация по транспортному налогу (по каждому объекту) за 2015 год;
* налоговая декларация по земельному налогу (по каждому объекту)   
  за 2017 год;
* расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду   
  за 2017 год;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Услуги на передачу электрической энергии» за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2017 год – 41 315,4 тыс. руб. Согласно Экспертному заключению Агентство по тарифам и ценам Архангельской области определило расходы на уплату налогов на основании расчетов, представленных Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» с учетом ИПЦ за 2017/2016 в размере 104,7%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, представленных Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области для обоснования заявляемых расходов на оплату налогов, Исполнитель отмечает следующее:

1. *Налог на землю:*

* величина налога на землю в налоговой декларации за 2015 год составляет 1 400 тыс. руб., что соответствует данным расчетной таблицы. Сумма земельного налога, приходящаяся на регулируемую деятельность, составила 1 346,5 тыс. руб. Доля принимаемых к учету расходов по земельному налогу, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, в сумме налога, определенной по налоговой декларации за 2015 год, составляет 96,2% (фактический коэффициент). Исполнитель отмечает, что расчет земельного налога на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» осуществлен пообъектно на плановый 2017 год с указанием кадастровой стоимости и применением налоговой ставки в размере 1,5%. Величина налога на землю принятого Агентством по тарифам и ценам Архангельской области соответствует величине, заявленной филиалом. Исполнитель считает принятие расходов на уплату налога на землю в размере 1352,5 тыс. руб. обоснованным.

1. *Транспортный налог:*

* величина транспортного налога в налоговой декларации за 2015 год составила 2 566,66 тыс. руб., что соответствует данным расчетной таблицы. Сумма транспортного налога, приходящаяся на регулируемую деятельность, составила 2 468,8 тыс. руб.;
* Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» пообъектный расчет транспортного налога на 2017 год в материалах тарифного дела не представлен;

Расчет транспортного налога на 2017 год произведен филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» с учетом плановых вводов объектов основных средств в 2016 – 2017 гг., о чем свидетельствует «Расчет транспортного налога» (Приложение 5.42), представленный сетевой организацией. Со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области величина транспортного налога принята на уровне, заявленном филиалом. Принимая во внимание, расчетные и обосновывающие материалы по величине транспортного налога, представленные филиалом, а также учитывая отсутствие в материалах тарифного дела пообъектного расчета транспортного налога за 2015 год (а именно отсутствие информации о периодах ввода новых объектов в течение 2015 года, позволяющей рассчитать налог по данным транспортным средствам за полный очередной год долгосрочного периода регулирования) Исполнитель считает обоснованным определить величину соответствующего налога в размере фактического значения за 2015 год.

1. *Водный налог:*

* Расчет водного налога на 2017 осуществлен филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» пообъектно на плановый 2017 год с указанием прогнозных объемов забора воды, действующих в 2015 году налоговых ставов и поправочных коэффициентов. С данной позицией согласилось Агентство по тарифам и ценам Архангельской области. Исполнитель считает необходимым отметить, что в обоснование заявленных расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не представлены утвержденные квартальные (годовые) лимиты водопользования;

1. *Госпошлина:*

* Расчет расходов на государственную пошлину не содержит подробной информации о содержании операций (регистрации объектов недвижимости, техосмотрах, регистрации и снятии с учета транспортных средства и др.), а также информации о размере государственной пошлины, подлежащей уплате. Несмотря на данный факт, Агентством по тарифам и ценам Архангельской области величина государственной пошлина была принята в размерах несущественно отличающихся от предложения филиала (принято – 2078,0 тыс. руб., заявлено – 2099,9 тыс. руб.), превышающих фактические данные более чем в 2,5 раза. При этом, в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области отсутствуют пояснения относительно принятия расходов на уплату государственной пошлины в указанных размерах.

Исходя из состава материалов, представленных в обоснование данных расходов, Исполнитель считает обоснованным размером расходов на уплату госпошлины - размер, соответствующий фактическим расходам за 2015 год.

1. *Налог на имущество:*

* Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не представлен пообъектный расчет налога на имущество на 2017 год.
* Налог на имущество определен Исполнителем самостоятельно с использованием данных, отраженных в следующих расчетных таблицах «Расчет амортизационных отчислений» и «Амортизация по вводам 2016,2017» (Приложение 5.38). При этом Исполнителем не приняты в расчет плановые вводы объектов основных средств в 2016 и 2017 гг.

Позиция Исполнителя по непринятию в расчет плановых вводов 2016 и 2017 годов основана на положениях пункта 27 Основ ценообразования № 1178 и позиции ФАС России (например, предписание по результатам проверки органа регулирования Ленинградской области приказ ФАС России от 26.04.2018 № 557/18, Акт проверки ФАС России от 26.07.2018 № 109). Согласно указанным документам в составе необходимой валовой выручки подлежат учету амортизационные отчисления только по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств (следовательно и величины налогов). Таким образом, при расчете налоге на имущества необходимо использовать стоимость объектов фактически введенных в эксплуатацию в периоде, предшествующем расчетному периоду регулирования.

По данным расчета амортизационных отчислений Исполнителем была определена среднегодовая стоимость основных средств ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»:

| **Информация, отраженная в таблицах Расчет амортизационных отчислений** | **По виду деятельности на передачу электрической энергии** | |
| --- | --- | --- |
| **2016 год** | **2017 год** |
| **1** | **2** | **3** |
| Остаточная стоимость ОС на начало периода | 3 801 154 | 3 346 493 |
| производственные объекты | 3 558 459 | 3 136 482 |
| 23 счет - всего | 109 896 | 91 721 |
| 25 счет -всего | 132 799 | 118 290 |
| Начисленная амортизация по БУ | 454 661 | 424 640 |
| производственные объекты | 421 977 | 367 330 |
| 23 счет- всего | 18 175 | 15 807 |
| 25 счет-всего | 14 509 | 11 834 |
| Остаточная стоимость ОС на конец периода | 3 346 493 | 2 951 522 |
| производственные объекты | 3 136 482 | 2 769 152 |
| 23 счет- всего | 91 721 | 75 914 |
| 25 счет-всего | 118 290 | 106 456 |
| Среднегодовая стоимость ОС | 3 573 824 | 3 149 008 |
| Среднегодовая стоимость имущества, отраженная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в таблице расчета налога на имущество (Приложение 5.44) | 3 697 257 | 3 708 138 |
| Справочно: Отклонение среднегодовой стоимости ОС, полученной Исполнителем и представленной в расчете налога на имущество (Приложение 5.44) | -123 433 | -559 130 |

Исходя из проведенных расчетов Исполнителем сделан вывод о том, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», а также Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при расчете расходов по налогу на имущество на 2017 были учтены плановые вводы основных средств за 2016 и 2017 гг., Исполнителем же величина налога на имущество определена исходя из фактически введенных в эксплуатацию объектов в размере 23 438 тыс. руб., в связи с чем величина налога на имущество оказалась на 11 834 тыс.руб. ниже величины, определенной филиалом и регулирующим органом.

1. *Плата за допустимые выбросы*

В 2015 году величина фактических расходов, связанных с платой за предельно допустимые выбросы составила 601 тыс. руб. При этом, плановые расходы на 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в составе необходимой валовой выручки 2017 года заявлены не были, в связи с чем и не были учтены Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

Сводная информация по статье неподконтрольных расходов «Налоги» представлена в следующей таблице:

| **Наименование** | **2015** | **2017** | **2017** | **2017 - Исполнитель** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **в т.ч. требующие дополнительного обоснования** | **в т.ч. дополнительные расходы, неучтенные ТБР** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Оплата налогов | 32 479 | 41 337 | 41 315 | 41 916 | 13 267 | 601 |
| налог на землю | 1 347 | 1 352,5 | 1 352,5 | 1 353 |  |  |
| транспортный налог | 2 469 | 2 593,7 | 2 593,7 | 2 594 | 125 |  |
| водный налог | 15 | 19,5 | 19,5 | 20 |  |  |
| налог на имущество | 27 878 | 35 271,7 | 35 271,7 | 35 272 | 11 834 |  |
| плата за допустимые выбросы | 0 | 0,0 | 0,0 | 601 |  | 601 |
| госпошлина | 770 | 2 099,9 | 2 078,0 | 2 078 | 1 308 |  |

### **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 01.01.2002 № 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.

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | ТБР / Предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Амортизация | 455 524,9 | 475 106 | 475 106 | 0% | +4,3% |

В первоначальном расчете, приложенном к заявлению об установлении регулируемых цен, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» заявлена сумма амортизации 475 106 тыс. руб. Агентство по тарифам и ценам Архангельской области с данным расчетом согласилось, что подтвердило в экспертном заключении. Исполнителю представлено письмо-дополнение к заявлению с уточнением расчета амортизации (495 833,3 тыс. руб.).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2017 год была заявлена величина расходов в размере 475 106 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет амортизационных отчислений на 2017 год по объектам, планируемым к вводу в эксплуатацию в 2016, 2017 гг.;
* расчет амортизационных отчислений по виду деятельности «Передача электрической энергии» на 2017 год в разрезе каждого объекта основных средств, введенного в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2015 (с отражением величины амортизации по данным бухгалтерского учета и при пересчете на максимальные сроки полезного использования);
* форма №11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (Средств) и других нефинансовых активов» за 2015 год;
* отчет по основным средствам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год (счет 01);
* данные бухгалтерского учета: оборот по счету 20 по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 Агентством по тарифам и ценам Архангельской области был проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов. В результате сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2017 год, была определена в размере 475 106 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Величина амортизационных отчислений, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, за 2015 год составила 455 524,9 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений, представленный филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, на 2017 год выполнен в соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 в разрезе каждого объекта ОС с использованием остаточной стоимости и максимальных сроков использования.

Расчет амортизационных отчислений по введенным в эксплуатацию объектам ОС содержит:

* перечень амортизационных групп (с 1 по 10), срок полезного использования, в соответствии с которым объекты поставлены на учет;
* максимальный срок полезного использования;
* сведения о первоначальной стоимости основных средств; сведения об остаточной стоимости основных средств на 31.12.2015
* сумму амортизации за 2016 и 2017 гг. в соответствии со сроками, установленными в бухгалтерском учете и сумму амортизации за 2016 и 2017 гг. в пересчете на максимальные сроки полезного использования.

Расчет амортизационных отчислений по планируемым к вводу в 2016-2017 годах объектам основных средств содержит:

* перечень объектов (мероприятий ИП);
* стоимость освоения;
* сроки полезного использования и планируемую величину амортизации за 2016 и 2017 годы;
* планируемый ввод основных средств в 2017 году (отражен поквартально).

Сумма амортизационных отчислений по общепроизводственным объектам (23 и 25 счета) отнесена на «услуги по передаче электрической энергии» в соответствии с фактическим коэффициентом распределения за 2015 год (96,23%).

В Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не указаны документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для обоснования заявленных расходов по величине амортизационных отчислений, а также не приводятся основания, по которым в состав данной статьи принимаются амортизационные отчисления от планируемых к вводу в 2016 и 2017 году объектов основных средств.

В соответствии с абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 при расчете 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.

В соответствии с абзацем 1 пункта 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.

Учитывая, что абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 расчет амортизации по фактически введенным в эксплуатацию объектам предусматривается только для объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, амортизация по иным объектам основных средств, участвующим в передаче электрической энергии, может рассчитываться с учетом планируемого ввода новых объектов в эксплуатацию.

Вместе с тем, с целью соблюдения единообразного подхода в части учета имущественного комплекса регулируемой организации расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта ОС с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам ОС фактически введенным в эксплуатацию, в том числе и в периоде (году), предшествующем периоду регулирования.

Принимая во внимание, что со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию объектов основных средств, представлены не были, Исполнителем величина амортизационных отчислений на 2017 год определена на 29 699,3 тыс. руб. меньше соответствующей величины, определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

| Наименование показателя | Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Амортизация 20 счет (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» | 417 204,16 | 417 204,16 | 417 204,16 |
| Амортизация по вводам 2018 года (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» | 18 833,79 | 18 833,79 | 0,00 |
| Амортизация по вводам 2019 года (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» | 10 835,44 | 10 835,44 | 0,00 |
| Амортизация 20 счет (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» всего | 446 873,39 | 446 873,39 | 417 204,16 |
| Амортизация 23, 25 счет (косвенные расходы) на все виды деятельности | 29 339,47 | 29 339,47 | 29 339,47 |
| Амортизация 23, 25 счет (косвенные расходы) на вид деятельности «Передача электроэнергии» | 28 232,56 | 28 232,56 | 28 232,56 |
| **Всего величина амортизационных отчислений** | **475 105,95** | **475 105,95** | **445 436,72** |

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | 2017 - Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. | тыс. руб. | в т.ч. требующие дополнительного обоснования,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Амортизация | 455 524,9 | 475 106 | 475 106 | 475 106 | 29 699,3 |

### **Расходы на обслуживание кредитных ресурсов (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).

| Наименование статьи | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Отклонение ТБР на 2017/ предложение на 2017, % | ТБР на 2017 /факт за 2015, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на обслуживание кредитных ресурсов (проценты к уплате) | 265 633,4 | 458 294,1 | 0,00 | -100% | -100% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Заявленофилиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в НВВ на 2017 год – 458 294,1 тыс. руб.

ПАО «МРСК Северо-Запада» привлекает заёмные средства на основании заключенных с кредитными организациями договоров по результатам конкурсных процедур и в рамках кредитного плана, одобренного органами управления компании (Правлением и Советом директоров Общества). Конкурсные процедуры по привлечению кредитных ресурсов осуществляются согласно Федерального закону от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» и в соответствии с положениями Федерального закона от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Следовательно, заключенные Обществом кредитные договоры позволяют на оптимальных для Общества рыночных условиях привлекать кредитные ресурсы с учётом минимизации стоимости заёмных средств.

Расходы на обслуживание заемных средств распределяются по филиалам в соответствии с «Методикой распределения основного долга и процентов за пользование привлекаемых после 01.04.2008 года кредитных ресурсов и займов по филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада».

Расчет расходов на обслуживание заемных средств выполнен исходя из фактически сложившегося кредитного портфеля на 01.01.2016 года и процентной ставки по кредитным договорам.

Сумма процентов определена филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» исходя из планового остатка задолженности по кредитам на 01.01.2018 в сумме 4 855 638 тыс. руб., ставки 12% и процента распределения на услуги по передаче электрической энергии 76,65%.

Письмом от 23.12.2016 №06/1-12/10938 филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» направил в Агентство по тарифам и ценам Архангельской дополнительные материалы и уточненные расчет расходов на обслуживание кредитов за 2015 год с учетом поступлений процентов за пользование чужими денежными средствами и плановых расходов на 2017 год с учетом прогноза поступлений процентов за 2015 год в 2017 году.

Для ведения деятельности по обеспечению надёжного электроснабжения потребителей Архангельской области ПАО «MРCK Северо-Запада» вынуждено привлекать кредиты и нести расходы по их обслуживанию из-за систематической неоплаты ОАО «Архэнергосбыт» услуг по передаче электроэнергии, оказываемых филиалом «Архэнерго». ОАО «Архэнергосбыт» перестал исполнять обязательства по договору оказания услуг по передаче электроэнергии от 01.01.2008 №52-э с февраля 2013 года, оплата услуг филиала «Архэнерго» производится сбытовой компанией только после вступления в законную силу решений суда. Срок взыскания задолженности превышает 11 месяцев. По состоянию на 01.01.2015 года задолженность ОАО «Архэнергосбыт» перед ПАО «МРСК Северо-Запада» за услуги по передаче электроэнергии составляла 2 329 588 тыс. руб., по состоянию на 01.01.2016 года задолженность составила 2 948 807 тыс. руб.

Плановая просроченная задолженность ОАО «Архэнергосбыт» на 31.12.2016 составила 3 999 560,6 тыс. руб.

С учетом ставки по кредиту 11,5%, остатка просроченной задолженности по передаче электрической энергии ОАО «Архэнергосбыт» (помесячно), а также приняв во внимание получение процентов за пользование чужими денежными средствами в 2016 году в сумме 125 330,4 тыс. руб., филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» определен убыток от оплаты процентов банку из-за просроченной задолженности ОАО «Архэнергосбыт» в сумме 248 986 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «МРСК Северо-запада» за 2015 год;
* данные раздельного учета по филиалу «Архэнерго» за 2015 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585);
* расчет расходов на обслуживание кредитов, привлеченных в 2015 – 2017 гг.;
* копия приказа ОАО "МРСК Северо-Запада" от 07.11.2008 № 508 «О распределении основного долга и процентов за пользование кредитными ресурсами и займами»;
* Методика распределения основного долга и процентов за пользование привлекаемых после 01.04.2008 года кредитных ресурсов и займов по филиалам.
* Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год (ожидаемое)
* Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2015 год

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходов по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» составила на 2017 год - 0 тыс. руб. Заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» сумма 458 294,1 тыс. руб. признана экономически необоснованной.

Согласно положениям Основ ценообразования включение в необходимую валовую выручку расходов на обслуживание кредитов предусмотрено только для поддержания достаточного размера оборотного капитала гарантирующего поставщика при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности).

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исходя из анализа экспертных заключений и протоколов заседаний органов регулирования, следует, что органами регулирования, в основном, принимается к учету сумма, заявленная сетевой организацией, либо сумма затрат, принятая исходя из величины планового недостатка средств, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности, в объеме просроченной дебиторской задолженности и средневзвешенной фактической ставки кредитования за данный период.

Размер расходов, принимаемых органами регулирования по данной статье, напрямую зависит от полноты представленных сетевыми организациями обосновывающих документов.

Как указано в апелляционном определении Верховного Суда Российской Федерации от 05.12.2019 г. № 7-АПА19-9, расходы на обслуживание заемных средств являются неподконтрольными расходами и включаются в плановый период только на основании их подтверждения в экономически обоснованном размере.

При указанных обстоятельствах предоставление органам регулирования обосновывающих документов не в полном объеме, достаточном для подтверждения размера и обоснованности привлекаемых заемных средств, приводит к правомерному уменьшению данных расходов, включаемых в состав НВВ.

В соответствии с подпунктом 3 пункта 7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя, среди прочего, расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178; прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (абзацы двенадцатый, шестнадцатый и девятнадцатый пункта 11 Методических указаний № 98-э).

Для возможности ведения операционной деятельности без снижения показателей качества и надежности оказываемых услуг ПАО «МРСК Северо-Запада» привлекались кредитные ресурсы для финансирования производственно-хозяйственной деятельности.

Необходимость привлечения кредитных средств ПАО «МРСК Северо-Запада» обусловлена возникновением кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности, образовавшимся в результате наличия значительной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии.

Исходя из анализа судебных решений и позиций ФАС России, в качестве обоснования отказа во включении в НВВ расходов по выплатам процентов по договорам займа и кредитным договорам указывается следующее:

- сетевой организацией для целей обоснования расходов на обслуживание кредитов не представлен расчет дефицита оборотных средств ни в операционной, ни в инвестиционной деятельности; документы, подтверждающие факт привлечения заемных средств (размер, цели и направления кредитования), и основания, по которым заемные средства направлялись на операционную деятельность; обороты по счетам 60, 62, 76 для подтверждения размера недостатка оборотных средств. Кроме того, расчет недостатка оборотных средств необходимо рассчитывать отдельно для каждого филиала головной организации. Поскольку на уровень дефицита оборотных средств влияет уровень дебиторской задолженности, неплатежи одного региона влекут потребность в привлечении заемных средств, а распределение процентов по ним между всеми филиалами общества возлагают бремя расходов на потребителей в нарушение принципов экономической обоснованности тарифов и соблюдения баланса интересов поставщиков и потребителей (апелляционное определение Верховного Суда РФ от 30.05.2019 г. №21-АПА19-2);

- отсутствует подтверждение указанных расходов исходя из раздельного учета по видам деятельности: услуги по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям, прочая деятельность, отсутствует документальное подтверждение дефицита средств на финансирование инвестиционной программы, который послужил бы основанием для привлечения дополнительных заемных средств (определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 27 июня 2018 г. N 5-АПГ18-20);

- сетевой организацией не представлен расчет кассовых разрывов, подтверждающий величину кредитных средств, необходимых для пополнения оборотных средств регулируемой организации;

- ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами сетевой организации не может являться основанием для включения недополученных регулируемой организацией денежных средств в рамках исполнения указанных договоров в НВВ, поскольку регулируемая организация вправе взыскать недополученные денежные средства посредством осуществления судебно-претензионной работы (предписание ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18, оставленное в силе постановлением Арбитражного суда Московского округа от 13.07.2020 г. по делу № А40-72962/2019).

При этом, в качестве необходимых обосновывающих документов по данной статье расходов суды признают следующие документы: копии кредитных соглашений; пояснения по порядку финансирования расходов филиалов; форма ДЗ-1 (исковая деятельность, разногласия, потери, сведения о расчетах с сетевыми организациями); документ кредитный портфель филиала; оборотно-сальдовая ведомость (сальдо счета) по оплате процентов (апелляционное определение Верховного Суда Российской Федерации от 04.07.2019 г. № 55-АПА19-7).

Согласно правовой позиции, изложенной в апелляционном определении СК по административным делам Верховного Суда РФ от 06.11.2019 г. № 75-АПА19-20, признание органами регулирования процентов за обслуживание кредитов экономически необоснованными расходами является неправомерным при наличии представленной Обществом информации, что предприятие имеет отрицательные чистые активы, а также представленных договоров, что денежные средства направлены на увеличение оборотных средств.

В обоснование расходов регулируемой организации необходимо представлять в орган регулирования расчет величины заемных средств (включая проценты по ним), привлекаемых для покрытия кассовых разрывов, с указанием причин возникновения кассовых разрывов и приложением расчета размера кассовых разрывов по операционной деятельности, выполненного на основе бюджета движения денежных средств, кредитные договоры и договоры займа, конкурсную документацию по выбору кредитной организации, в случае привлечения заемных средств без проведения конкурсных процедур - запросы в кредитные организации на получение кредита с приложением ответов (для обоснования процентной ставки), документы, подтверждающие раздельный учет процентов за обслуживание заемных средств по регионам и видам деятельности, а также бухгалтерскую и статистическую отчетность (в том числе оборотно-сальдовые ведомости) (постановление Арбитражного суда Московского округа от 20.08.2019 г. по делу № А40-226646/2018 о признании законным предписания ФАС России от 15.03.2018 № СП/16888/18, постановление Арбитражного суда Московского округа от 15.05.2020 г. по делу № А40-47420/2019 о признании законным приказа ФАС России № 1593/18 от 19 ноября 2018 г., решение Федеральной антимонопольной службы от 25 декабря 2019 г.).

В целях обоснования и подтверждения расходов по статье «Обслуживание операционных кредитов» сетевым организациям необходимо предоставлять в регулирующий орган дополнительно следующие документы и информацию:

* кредитные договоры с указанием цели привлечения средств (пополнение оборотных средств) с разделением по видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение);
* протоколы о проведении закупочных процедур и выбору победителя в рамках заключения кредитных договоров;
* расчет дефицита оборотных средств в операционной и/или в инвестиционной деятельности;
* пояснения при превышении величины заемных средств над величиной просроченной дебиторской задолженности;
* данные по величине долга (долг на начало действия договора, оставшаяся величина долга к погашению на начало планируемого регулируемого периода), а также процентные ставки, под которые кредитной организацией были выданы кредитные ресурсы;
* данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств (счета 66 и 67) предшествующий период регулирования;
* расчет средневзвешенной процентной ставки, исходя из величины заемных средств, оставшихся к погашению на конец предшествующего периода регулирования (факт) и на начало планируемого периода регулирования (план, определенный с учетом соблюдения графика платежей, предусмотренного кредитными договорами);
* расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования;
* план движения потоков наличности на планируемый период регулирования;
* анализ изменения дебиторской задолженности на начало планируемого периода регулирования;
* структура дебиторской задолженности филиала;
* обороты счета 62 в разрезе контрагентов;
* пояснения по периодам и причинам формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату с приложением реестра судебных дел о взыскании дебиторской задолженности;
* отчет о движении потоков наличности за отчетный период;
* отчет о распределении расходов за пользование кредитными ресурсами в отчетном периоде по филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада», сформированный в соответствии с «Методикой по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам».

Исполнителем проанализированы документы, предоставленные Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

Согласно данным раздельного учета по форме 1.3 фактические проценты по кредитам за 2015 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составили 287 636тыс. руб., в т.ч. 260 962 тыс. руб. по передаче электроэнергии, 17 191 тыс. руб. – по технологическому присоединению.

Согласно данным раздельного учета по форме 1.6 кредитный портфель по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 31.12.2015 по виду деятельности – передача электроэнергии (2 025 531 тыс. руб.) выше уровня дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (1 315 626 тыс. руб.):

| **Наименование** | **На 01.01.2015 (услуги по передаче электрической энергии)** | **На 31.12.2015 (услуги по передаче электрической энергии)** |
| --- | --- | --- |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 2 778 533 | 3 264 111 |
| Заемные средства – долгосрочные | 2 138 849 | 1 106 093 |
| Заемные средства – краткосрочные | 933 186 | 1 235 081 |

Согласно «Расчету расходов на обслуживание кредитов, привлеченных в 2015-2017 гг.», остатки задолженности по кредитам составили:

* на 01.01.2016 3 599 080 тыс. руб., в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии 2 823 147,54 тыс. руб. исходя из расчетного процента 78,44%
* на 01.01.2017 4 055 638 тыс. руб., в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии 3 808 799 тыс. руб. исходя из расчетного процента 78,44%

Учитывая наличие явных противоречий между документом «Расчет расходов на обслуживание кредитов, привлеченных в 2015-2017 гг.» и формой раздельного учета №1.6, принял в расчет данные из письма от 23.12.2016 №06/1-12/10938, в приложении к которому Филиалом предоставлена «Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год (ожидаемое)». Согласно справке остаток просроченной задолженности ОАО «Архэнергосбыт» на 01.01.2016 составил 2 513 763,04 тыс. руб., в течение 2016 года необходимо дополнительное привлечение заемных средств, в связи с ростом задолженности по кредитным ресурсам по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 1 316 763,14 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что остаток просроченной задолженности на 01.01.2016 выше распределенного на деятельности по передаче электрической энергии задолженности по кредитам на 172 590 тыс. руб.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не представил в материалах тарифного дела оборотно-сальдовые ведомости за 2015 г. по счету 66 и 67 с информацией об остатках задолженности в разрезе кредитных договоров. В связи с этим расчет средневзвешенной процентной ставки по кредитному портфелю ПАО «МРСК Северо-Запада» на конец периода Исполнителем не проводился. Вместо этого были использованы данные годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год, где в разделе 3.8 пояснений к бухгалтерском балансу и отчету о финансовых результатах при ведена информация о средневзвешенной процентной ставке за 2015 год – 12,55%.

Исходя из анализа имеющихся документов, Исполнителем рассчитаны проценты по кредитам на 2017 г. исходя из величины просроченной дебиторской задолженности покупателей скорректированной до распределенного остатка по кредитам и займам, а также примененной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировки на полученные проценты за пользование чужими денежными средствами:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** | **Источник данных** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Величина просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 (услуги по передаче электроэнергии) | 2 513 763,04 | Справка по расчетам с ОАО «АСК» по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год (ожидаемое) |
| 2 | Сальдо распределенное задолженности по кредитам на 31.12.2015 (услуги по передаче электроэнергии) | 2 341 173,50 | Раздельный учет (форма 1.6) |
| 3 | Величина просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 (услуги по передаче электроэнергии), принимаемая в расчет | 2 341 173,50 | 3 = МИН(1,2) |
| 4 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2016 г. | 104 183,8 | экспертное заключение на 2016 год |
| 5 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2016 г. | 20 836,76 | п.5= п.4\*0,20 |
| 6 | Величина заемных средств, отнесенная Исполнителем на филиал «Архэнерго» на 01.01.2017 по услугам по передаче электрической энергии | 2 257 826,46 | п.6= п.4-п.5 |
| 7 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2017 г. | -139 200,00 | экспертное заключение на 2017 год |
| 8 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2017г. | -27 840,00 | п.8= п.7\*0,20 |
| 9 | Величина заемных средств, отнесенная Исполнителем на филиал «Архэнерго» на 01.01.2018 по услугам по передаче электрической энергии | 2 369 186,46 | п.9=п.6-(п.7-п.8) |
| 10 | Среднегодовая заемных средств, отнесенная Исполнителем на филиал «Архэнерго» за 2017 год по услугам по передаче электрической энергии | 2 313 506,46 | п.10=(п.6+п.9)/2 |
| 11 | Средневзвешенная процентная ставка по кредитным договорам | 12,55% | Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год (раздел 3.8) |
| 12 | Полученные доходы за 2016 год, связанные с компенсаций ОАО "АСК потерь за пользование чужими денежными средствами | 125 330,44 | Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год (ожидаемое) |
| 13 | Величина процентов за пользование кредитными ресурсам | 165 014,62 | п.13=п.10\*п.11-12 |

По мнению Исполнителя, исходя из анализа имеющихся документов, плановый уровень процентов к уплате составляет 165 014,62 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **ТБР** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| Проценты к уплате | 458 294,1 | 0,00 | 165 014,62 |

Необходимо отметить, что фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2017 год подлежали учету в составе корректировки неподконтрольных расходов, учитываемой в соответствии с действующим законодательством при установлении тарифов на 2019 год.

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в качестве обосновывающих документов по расходам на обслуживание заемных средств представлять в орган регулирования:

* Пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Расчет величины привлекаемых кредитных ресурсов с учетом процента сбора денежных средств и погашения дебиторской задолженности;
* Расчет средневзвешенной процентной ставки по действующим кредитным договорам на предстоящий период регулирования, выполненный исходя из оставшейся к погашению суммы долга и ставки пользования кредитными ресурсами, указанными в договорах;
* Расчет распределения расходов за пользование кредитными ресурсами в предстоящем периоде регулирования по филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада», выполненным в соответствии с действующей методикой.

### **Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам**

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Пунктом 77 вышеназванного положения предусмотрено, что дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного основания и приказа(распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на счет средств резерва по сомнительных долгов либо на финансовые результаты у коммерческой организации, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 70 Положения.

Исходя из анализа приведенных правовых норм, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть заявлены как в плановом порядке в случае, если дебиторская задолженность не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, но не признана безнадежной, так и при корректировке НВВ по фактическим результатам деятельности регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования в случае списания такой задолженности как безнадежной к взысканию.

| Наименование статьи | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Отклонение ТБР на 2017/ предложение на 2017, % | ТБР на 2017 /факт за 2015, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Резерв по сомнительным долгам на 2017 год | 0 | 25 147,3 | 0 | -100% | 0% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для включения в состав неподконтрольных расходов на 2017 год заявлена сумма резервов по сомнительным долгам в размере 25 147,3 тыс. руб.,

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расшифровка резервов по сомнительным долгам в разрезе контрагентов с указанием следующих параметров: Сальдо резерва на 01.01.2014; Движение резерва за 2014 г.; Сальдо резерва на 31.12.2014; Движение резерва за 2015 г.; Сальдо резерва на 31.12.2015 г.; Примечание о причинах отнесения задолженности в резерв;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 «Резерв по сомнительным долгам» за 2015 год;
* протокол № 02-06/1 от 20.01.2016 заседания центральной инвентаризационной комиссии филиала «Архэнерго» по итогам проведенной инвентаризации обязательств на 31.12. 2015;
* Протокол заседания ЦИК ПАО «МРСК Северо-Запада» по итогам инвентаризации на 31.12.2015
* приложение №1 к протоколу № 02-06/1 от 20.01.2016г. «Перечень дебиторской задолженности, подлежащей включению в резерв по сомнительным долгам и обязательств, подлежащих включению в резерв под оценочные обязательства по состоянию на 31.12.2015 года»;
* приложение №2 к протоколу № 02-06/1 от 20.01.2016г. «Перечень просроченной и нереальной к взысканию дебиторской задолженности филиала «Архэнерго», подлежащей списанию, по состоянию на 31.12.2015 года»;
* Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (форма № ИНВ-17) на 31.12.2015.
* Акты об оценке обязательств и резервов по форме №ВН-14 на 31.12.2015
* Копии решений Арбитражных судов по задолженности ООО «Архангельское специализированное энергетическое предприятие»

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходов на формирование резервов по сомнительным долгам составила на 2017 год составила 0 тыс. руб. в связи с признанием заявленной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» суммы 25 147,3 тыс. руб. экономически необоснованной.

Агентство по тарифам и ценам Архангельской области определило заявленную сумму как расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, включив их в экспертном заключении в раздел «3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов»:

*«Организацией на 2017 год заявлена величина компенсации незапланированных расходов за предыдущие периоды регулирования в размере 25 147,3 тыс. руб., представляющих собой расходы на создание резерва по сомнительным долгам. Расходы определены организацией как сальдо резерва по сомнительным долгам на 31.12.2015 в разрезе контрагентов».*

Вместе с тем организацией не представлены документы, подтверждающие принятие исчерпывающих мер к взысканию представленной дебиторской задолженности. Сведения о признании несостоятельным (банкротом) какого-либо из представленных контрагентов также отсутствуют.

В связи с изложенным выше эксперт полагает законным не включать заявленные расходы организации в необходимую валовую выручку».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Пунктом 77 названного Положения предусмотрено, что дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты у коммерческой организации, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 70 названного Положения, или на увеличение расходов у некоммерческой организации.

Понятие сомнительных и безнадежных долгов содержится в статье [266](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/) Налогового кодекса Российской Федерации. Сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

В соответствии с частями 4 и 5 статьи [266 НК РФ](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/) сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

В случае, если налогоплательщик принял решение о создании резерва по сомнительным долгам, списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии с настоящей статьей, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов.

Исходя из приведенных правовых норм, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть заявлены как в плановом порядке в случае, если дебиторская задолженность не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, но не признана безнадежной, так и при корректировке НВВ по фактическим результатам деятельности регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования в случае списания такой задолженности как безнадежной ко взысканию.

Исполнителем проанализированы документы, предоставленные Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

Представленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» расчет резерва по сомнительным долгам в сумме 25 147,3 тыс. тыс. руб. на 31.12.2015.

Исполнитель обращает внимание, в расшифровке резервов по сомнительным долгам на 2014-2015 гг. приведена общая сумма планируемого к начислению резерва, в том числе основной долг от реализации услуг по передаче электрической энергии и прочая задолженность (пени, неустойки и пр.). По мнению Исполнителя в расчет НВВ подлежит принятию задолженность только в части основного долга по оказанию услуг.

| Дебитор | Заявлено Филиалом, руб. | в т.ч. основной долг от услуг по передаче электроэнергии, руб. | Рассчитано Агентством, руб. | Рассчитано Исполнителем (ЭОУ) в части основного долга, руб. | Комментарий о платежеспособности |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АСЭП | 1 542 853,2 | 1 542 853,2 |  | - | Неплатежеспособность должника не подтверждается материалами тарифного дела |
| Лесозавод №3 | 6 732 039,3 | 6 561 669,3 |  | 351 797 | Решением АС АО от 07.07.2015 открыто конкурсное производство. В реестр требований кредиторов включена сумма 351797,35 руб. |
| Горводоканал | 5 903 316,6 | 5 843 388,1 | - | - | Определением АС АО от 25.04.2016 по делу №А05-4254/2014 производство по делу о банкротстве прекращено, утверждено мировой соглашение  Неплатежеспособность должника не подтверждается материалами тарифного дела |
| Вельская птицефабрика | 6 896 108,9 | 6 870 981,7 |  | 5 768 541,6 | Определением АС АО от 21.05.2014 по делу №А05-3915/2015 введена процедура конкурсное производство. В реестр требований кредиторов включено 5 768 541,6 руб., в состав текущих требований 565 584,15 руб. |
| Котласский ЛДК | 569 735,4 | 569 735,4 |  | - | Определением АС АО от 09.09.2013 по делу №А05-7511/2011 открыто конкурсное производство. Требования на сумму 568 735,40 руб. являются текущими Неплатежеспособность должника не подтверждается материалами тарифного дела |
| Лимендская судостроительная компания | 3 001 700,9 | 2 955 291,4 |  | 2 955 291,4 | Определением суда АС АО от 12.02.2015 по делу № А05-14434/2014 введено конкурсное производство. Включено в реестр требований кредиторов 2955291,43 руб. |
| Приморская управляющая компания | 501 580,9 | 456 994,8 |  | 284 999,3 | Определением АС Вологодской области от 11.12.2015 по делу №А13-14220/2014 введено конкурсное производство. Включено в реестр требований кредиторов 284 999 руб. |
| **ИТОГО** | **25 147 335,3** | **18 239 244,6** | **0** | **9 360 629,7** |  |

Материалы тарифного дела частично подтверждают высокую вероятность невозврата долга по услугам по передаче электрической энергии, включенного в реестры требований кредиторов в рамках процедур банкротства, в сумме 9 360,63 тыс. руб., при этом в отношении части задолженности неплатежеспособность не подтверждается.

Принимая во внимание, что включение в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» резервов по сомнительным долгам рассматривалось в судебном порядке (Апелляционное определение Верховного суда РФ от 05.12.2019 по делу № 1-АРА-19, решение Архангельского областного суда от 08.07.2019 по делу №3А-476/2019) Исполнитель считает необходимым отразить позицию Верховного суда РФ:

*Отказывая во включении в необходимую валовую выручку в порядке компенсации фактически понесенных расходов на формирование резерва по сомнительным долгам за 2017 год заявленной обществом суммы, орган регулирования обоснованно исходил из того, что при корректировке неподконтрольных расходов учитывается только фактическое списание задолженности, безнадежной к взысканию.*

*Судебная коллегия, исследовав и оценив представленные в материалы дела доказательства, в том числе приказ ПАО «МРСК Северо-Запада» от 18 сентября 2017 г. № 652 о проведении инвентаризации активов и обязательств общества, протокол заседания центральной инвентаризационной комиссии филиала «Архэнерго» по итогам проведения инвентаризации от 19 января 2018 г. № 02-06/1, а также акт об оценке обязательств и резервов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» « Архэнерго » по состоянию на 31 декабря 2017 г., установив, что в резерв по сомнительным долгам, предложенный для включения в необходимую валовую выручку 2019 г., общество необоснованно включило дебиторскую задолженность за 2015, 2016 годы, что из представленных в материалах документов невозможно установить порядок формирования резерва по сомнительным долгам, предусмотренный пунктом 4 статьи*[*266 НК РФ*](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/)*, а также что на момент принятия оспариваемого нормативного правового акта дебиторская задолженность 2017 года не отвечала признакам безнадежной ко взысканию согласно пункту 2 статьи*[*266 НК РФ*](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/)*, пришла к выводу об отсутствии у органа регулирования оснований для включения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в состав необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в размере 3 049 912,4 тыс. руб. в качестве корректировки неподконтрольных расходов».*

Учитывая правовую позицию Верховного суда, позиция Агентства по тарифам и ценам Архангельской области представляется ошибочной, в связи с тем, что, как следует из материалов тарифного дела, сумма резерва филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не заявлялась в составе корректировок неподконтрольных расходов 2015 года, а отражена в расчете НВВ на 2017 год в плановом порядке учитывая высокую вероятность невозврата дебиторской задолженности. В НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2015 год и ранее расходы в виде резервов по сомнительным долгам в состав неподконтрольных расходов не включались, соответственно их корректировка не требовалась.

Таким образом, по мнению Исполнителя, расходы в сумме 9 360,63 тыс. руб. подлежали учету в НВВ на 2017 год в плановых суммах, а при расчете НВВ на 2019 год должны были быть скорректированы до величины фактически списанной в 2017 году безнадежной ко взысканию задолженности, учитывая позицию Верховного суда РФ по делу № 1-АРА-19.

Учитывая вышеизложенное, на основании имеющейся документации Исполнитель осуществил расчет расходов, подлежащих включению в НВВ 2017 года по статье «Резерв по сомнительным долгам» в сумме 9 360,63 тыс. руб.

Таким образом, Исполнитель частично согласен с позицией Филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» о необходимости включения в НВВ на 2017 год резерва по сомнительным долгам (в части сумм основного долга по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии). В связи с наличием документального подтверждения высокой вероятности невозврата дебиторской задолженности.

| Наименование статьи | Заявлено Филиалом, тыс. руб. | Рассчитано Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб. | Рассчитано Исполнителем, тыс. руб. | Отклонение между Исполнителем и Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб. | Отклонение между Исполнителем и Филиалом, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Резерв по сомнительным долгам на 2017 год | 25 147,3 | 0 | 9 360,63 | 9 360,63 | 15 786,67 |

### **Налог на прибыль**

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

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

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

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

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

Порядок исчисления и уплаты налога определен главой 25 НК РФ (часть вторая).

| Наименование | 2015 | 2017 | 2017 | АТЦ / предложение, % | АТЦ / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным раздельного учета, тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | АТЦ, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Налог на прибыль | 23 936 | 23 936,4 | 23 936,4 | 0 | 0 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина налога на прибыль, заявленная со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для включения в состав НВВ на 2017 год, составила 23 936,4 тыс. руб.

По данным раздельного учета налог на прибыль за 2015 год, отнесенный на услуги по передаче электрической энергии и технологического присоединения, составил 23 936 тыс. руб.

Согласно представленной Филиалом налоговой декларации по налогу на прибыль за 2015 год сумма зачисления налога в бюджет субъекта РФ составила 26 021 тыс. руб. Налогооблагаемая база по налогу на прибыль, приходящаяся на филиал, за 2015 год составила 144 559 тыс. руб. Ставка налога в бюджет субъекта Российской Федерации составила 18%. В Федеральный бюджет начислено 2% от налогооблагаемой базы – 2 891 тыс. руб. Таким образом, филиалом начислен налог на прибыль в размере 28 912 тыс. руб.

В подтверждение заявленной величины налога филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* Пояснительная записка;
* Данные раздельного учета доходов и расходов за 2015 год «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»;
* Таблица 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» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год;
* Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2015 год;
* Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с экспертным заключением налог на прибыль включен в состав НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в размере, равном 23 936,4 тыс. руб. В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования расходы определены как фактическое значение за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2015 год налоговая база в целом по организации составила 1 016 016,691 тыс. руб.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2015 год доля налоговой базы, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», составила 14,22796877 %, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет субъекта РФ, равна 26 021 тыс. руб. Федеральная часть, приходящаяся на Филиал, составляет 2 891 тыс. руб. Итого налог на прибыль равен 28 912 тыс. руб.

Согласно представленным данным раздельного учета налог на прибыль составил 33 769 тыс. руб., в том числе, по регулируемым видам деятельности 23 936 тыс. руб. (передача по распределительным сетям 16 083 тыс. руб., технологическое присоединение 7 853 тыс. руб.), по прочим видам деятельности 9 833 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль по данным раздельного учета превышает налог на прибыль по данным представленной Филиалом налоговой декларации на 4 857 тыс. руб.

Согласно Методике распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом № 836 от 28.12.2016, в случае если вид деятельности «Реализация электроэнергии (мощности)», «Технологическое присоединение» и «Прочие виды деятельности»:

* прибыльные, то сумма налога на прибыль по ним определяется по ставке налога на прибыль от величины прибыли до налогообложения. Когда сумма налога на прибыль, распределенного на филиал, не покрывает текущий (расчетный) налог на прибыль, то сумма налога на прибыль на вид деятельности «Реализация электроэнергии (мощности)», «Технологическое присоединение» определяется по ставке налога на прибыль от величины прибыли до налогообложения, а на вид деятельности «Прочие виды деятельности» относится оставшаяся сумма налога на прибыль.
* убыточные, то сумма налога на прибыль по ним равна 0.

Разница между суммой налога на прибыль, распределенной на филиал и отнесенной на вид деятельности «Технологическое присоединение» и «Прочие виды деятельности» отражается по виду деятельности «Передача по распределительным сетям».

Филиалом рассчитан налог с прибыли до налогообложения по следующим видам деятельности: «Технологическое присоединение», «Прочие виды деятельности», оставшаяся сумма отнесена на вид деятельности «Передача по распределительным сетям».

Таким образом, величина налога на прибыль, заявленная Филиалом и принятая органом регулирования, соответствует величине налога на прибыль по регулируемым видам деятельности по данным раздельного учета. Однако общая сумма налога на прибыль по данным раздельного учета не соответствует сумме налога по данным налоговой декларации.

| **Наименование статьи** | **Заявлено Филиалом** | **Рассчитано регулирующим органом** | **Рассчитано Исполнителем** | **Отклонение между Исполнителем и регулирующим органом** | **Отклонение между Исполнителем и Филиалом** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Налог на прибыль, тыс. руб. | 23 936,4 | 23 936,4 | 23 936,4 | 0 | 0 |

### **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 «а» и «д» - «ж» 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования №1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

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

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год составляет 126 117 тыс. руб.

Со стороны ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* расчет выпадающих доходов в соответствии Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
* расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;
* расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью свыше 15 и до 150 кВт;

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Информация о величине выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», представлена в следующей таблице:

**Информация о величине выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

тыс. руб., без НДС

| № п/п | Наименование | Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | Принято Агентством по тарифам и ценам Архангельской области |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 123 748 | 123 748 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 9 144 | 9 144 |
| 1.3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт | 1 170 | 1 170 |
| **1.4** | **Итого:** | **134 062** | **134 062** |

Расходы учтены на основе расчета в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и Агентства по тарифам и ценам Архангельской области о размере выпадающих доходов, планируемых к включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, основано на расчете выпадающих доходов на плановый период, т.е. 2017 год.

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2017 год, Исполнитель отмечает следующее.

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденная приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, по филиалу «Архэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина затрат на выполнение указанных мероприятий в 2017 году составляет 93,44 млн. руб. (без НДС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2017 год следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго».

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденных значений параметров, определенных на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

При расчете плановых показателей на 2017 год Исполнителем принято количество договоров 2 360 шт. (по предложению организации).

**Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 15 кВт**

| Наименование | количество договоров, шт. | длина ВЛ, км | длина КЛ, км | максимальная мощность, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| предложено ТСО | 2360 | 69,89 | 1,15 | 4 569,85 |
| принято органом регулирования | 2360 | 69,89 | 1,15 | 4 569,85 |
| предложение исполнителя | 2360 | 69,89 | 1,15 | 4 569,85 |

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26.12.2016 № 68-э/1. Расчет выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

**Расчет плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]: | 664,01 | 24 766,72 | 16 572,54 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы, приравн. к районам КС) | 209,13 | 23 758,57 | 4 968,63 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы, приравн. к районам КС) | 83,28 | 23 758,57 | 1 978,61 |
| 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 (районы, приравн. к районам КС) | 86,75 | 23 758,57 | 2 061,06 |
| 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 (районы, приравн. к районам КС) | 284,85 | 23 758,57 | 6 767,63 |
| 1.5. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы КС) | 248,86 | 1 008,15 | 250,89 |
| 1.6. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (районы КС) | 99,10 | 1 008,15 | 99,91 |
| 1.7. | 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 (районы КС) | 103,23 | 1 008,15 | 104,07 |
| 1.8. | 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 (районы КС) | 338,97 | 1 008,15 | 341,73 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения: | х |  | 108 275,83 |
| 2.1. | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j, в том числе: | х | 69,89 | 84 949,18 |
| 2.1.1. | Строительство ВЛ-0,4 кВ: | х | 60,57 | 69 759,13 |
|  | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 50 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 230 448,16 | 59,81 | 68 764,44 |
|  | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 50 мм2 включительно) (районы КС) | 230 448,16 | 0,77 | 994,69 |
| 2.1.2. | Строительство ВЛ-10(6): | х | 9,32 | 15 190,06 |
|  | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы, приравн. к районам КС) | 326 756,55 | 9,30 | 15 162,51 |
|  | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы КС) | 326 756,55 | 0,02 | 27,55 |
| 2.2. | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j, в том числе: | х | 1,15 | 3 304,59 |
| 2.2.1. | Строительство КЛ-0,4 кВ | х | 0,32 | 864,94 |
|  | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 349 612,60 | 0,26 | 680,04 |
|  | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы КС) | 349 612,60 | 0,06 | 184,90 |
| 2.2.2. | Строительство КЛ-10 (6) кВ | х | 0,84 | 2 439,65 |
|  | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 390 808,67 | 0,82 | 2 388,59 |
|  | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы КС) | 390 808,67 | 0,01 | 51,06 |
| 2.3. | Строительство пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (сумма) | 75,99 | 30,33 | 20,98 |
| 2.4. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | 4569,85 | 20 001,08 |
|  | КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 672,8 | 1158,19 | 7 091,05 |
|  | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 583,61 | 1275,67 | 6 774,95 |
|  | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 338,67 | 1091,73 | 3 364,65 |
|  | КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 321,12 | 445,00 | 1 300,39 |
|  | КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 214,76 | 474,67 | 927,66 |
|  | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 583,61 | 29,67 | 189,85 |
|  | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 338,67 | 94,93 | 352,54 |
| 2.5. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | х | 0 |  |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x | x | 1 100,00 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,1 |
| 3.2. | [Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)](consultantplus://offline/ref=BC79AD3D654216BE344BE0BD41ABCE1FBB863962AF771BC15827580A5F5D7BA1200C405DS2T1J) | x | x | 2 360 |

**Информация о величине плановых выпадающих доходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (тыс. руб.)**

| № | Наименование | Предложение  филиала | Принято органом регулирования | Предложение Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 16 572,54 |  | 16 572,54 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 108 275,83 |  | 108 275,83 |
| 3 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - |  | 93 435 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 100 |  | 1 100 |
| 5 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 123 748 | 123 748 | 30 313,37 |

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденная приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, по филиалу «Архэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина затрат на выполнение указанных мероприятий в 2017 году составляет 47,18 млн. руб. (без НДС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования №1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2017 год следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго».

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

**Сводная информация об объемах натуральных показателей технологического присоединения до 150 кВт включительно**

| Наименование | длина ВЛ, км | длина КЛ, км | максимальная мощность, кВт |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| предложено ТСО | 3,88 | 1,51 | 819,39 |
| принято органом регулирования | 3,88 | 1,51 | 819,39 |
| предложение исполнителя | 3,88 | 1,51 | 819,39 |

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26.12.2016 № 68-э/1. Расчет выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

**Расчет плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2017 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4+1.5]: | х | х | 14 630,00 |
| 1.1. | Строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j, в том числе: | х | 3,88 | 5 742,63 |
| 1.1.1. | Строительство ВЛ-0,4 кВ: |  | 2,79 | 3 953,63 |
|  | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2 ) (районы, приравн. к районам КС) | 281 329,75 | 2,54 | 3 566,25 |
|  | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2 ) (районы КС) | 281 329,75 | 0,25 | 387,38 |
| 1.1.2. | Строительство ВЛ-10(6): |  | 1,10 | 1 789,00 |
|  | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы, приравн. к районам КС) | 326 756,55 | 1,10 | 1 789,00 |
|  | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы КС) | 326 756,55 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j, в том числе: | х | 1,51 | 4 766,69 |
| 1.2.1. | Строительство КЛ-0,4 кВ |  | 1,04 | 2 833,62 |
|  | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 349 612,60 | 0,85 | 2 199,52 |
|  | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы КС) | 349 612,60 | 0,19 | 634,10 |
| 1.2.2. | Строительство КЛ-10 (6) кВ |  | 0,47 | 1 933,08 |
|  | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 511 959,36 | 0,33 | 1 260,96 |
|  | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы КС) | 511 959,36 | 0,14 | 672,12 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 75,99 | 74,67 | 51,63 |
| 1.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 819,39 | 4 069,04 |
|  | КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 672,8 | 148,93 | 911,81 |
|  | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 583,61 | 89,00 | 472,67 |
|  | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 338,67 | 237,33 | 731,44 |
|  | КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 321,12 | 148,33 | 433,46 |
|  | КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 214,76 | 118,67 | 231,91 |
|  | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 583,61 | 29,67 | 189,85 |
|  | БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 2 109,42 | 47,47 | 1 097,89 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0 | 0 |
| 2. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + п. 2.5]: | x | x | 5 486,25 |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 3,883 | 2 153,49 |
| 2.1.1. | Строительство ВЛ-0,4 кВ: |  | 2,79 | 1 482,61 |
|  | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2 ) (районы, приравн. к районам КС) | 281 329,75 | 2,54 | 1 337,34 |
|  | ВЛ-0,4 (сечение фазного проводника свыше 50 мм2 ) (районы КС) | 281 329,75 | 0,25 | 145,27 |
| 2.1.2. | Строительство ВЛ-10(6): |  | 1,10 | 670,88 |
|  | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы, приравн. к районам КС) | 326 756,55 | 1,10 | 670,88 |
|  | Строительство ВЛ-10(6) (сечение фазного проводника до 120 мм2) (районы КС) | 326 756,55 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 1,51 | 1 787,51 |
| 2.2.1. | Строительство КЛ-0,4 кВ |  | 1,04 | 1 062,61 |
|  | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 349 612,60 | 0,85 | 824,82 |
|  | КЛ-0,4 (сечение фазного проводника до 95 мм2 включительно) (районы КС) | 349 612,60 | 0,19 | 237,79 |
| 2.2.2. | Строительство КЛ-10 (6) кВ |  | 0,47 | 724,90 |
|  | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы, приравн. к районам КС) | 511 959,36 | 0,33 | 472,86 |
|  | Строительство КЛ-10 (6) кВ (сечение фазного проводника до 240 мм2 включительно) (районы КС) | 511 959,36 | 0,14 | 252,05 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 75,99 | 74,67 | 19,36 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 819,39 | 1 525,89 |
|  | КТП-63 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 672,80 | 148,93 | 341,93 |
|  | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 583,61 | 89,00 | 177,25 |
|  | КТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 338,67 | 237,33 | 274,29 |
|  | КТП-250 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 321,12 | 148,33 | 162,55 |
|  | КТП-400 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы, приравн. к районам КС) | 214,76 | 118,67 | 86,97 |
|  | КТП-100 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 583,61 | 29,67 | 71,19 |
|  | БКТП-160 кВА 10(6)/0,4 кВ (районы КС) | 2 109,42 | 47,47 | 411,71 |
| 3. | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 2] | x | x | 9 143,75 |

**Информация о величине выпадающих доходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (тыс. руб.)**

| № п/п | Наименование | Предложение  филиала | Принято органом регулирования | Предложение Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 9 144 | - | 9 144 |
| 2 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | - | 47 177 |
| 3 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 9 144 | 9 144 | 0,00 |

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» выполнен расчет по статье на 2017 год 111,37 тыс. руб. в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1, на основе фактических данных о заявителях, обратившихся за рассрочкой. Информация о кредитных договорах организацией представлена. Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2017 год составляют 111,37 тыс. руб. (по предложению организации).

Таким образом, размер плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 30 424,74 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

| № п/п | Наименование | Выпадающие доходы,  (тыс. руб. без НДС) |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 30 313,37 |
| 2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 0 |
| 3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт | 111,37 |
| **4** | **Итого:** | **30 424,74** |

Величина плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенная Исполнителем на 103 637,26 тыс. руб. меньше величины, учтенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

Информация по величине неподконтрольных расходов, определенных Исполнителем на 2017 год представлена в таблице.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2017** | **2017** | **2017** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. доп. расходы** | **в т.ч расходы, требующие дополнительного обоснования** |
|
|  |
|  | **Неподконтрольные расходы - всего** | **2 339 202,70** | **1 791 237,99** | **1 966 214,54** | **174 976,55** | **239 466,46** |
| 1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 716 558,00 | 650 009,35 | 650 009,35 |  | 30 386,22 |
|
| 2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 52 426,90 | 51 935,60 | 51 935,60 |  | 1 225,04 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды | 406 859,00 | 401 504,64 | 401 504,64 |  | 54 064,64 |
| 4. | Аренда | 13 421,00 | 13 369,00 | 13 369,00 |  | 7 187,00 |
| 4.1. | аренда земельных участков | 5 019,00 |
| 4.2. | аренда имущества муниципальных образований | 2 986,00 |
| 4.3. | аренда прочего имущества (помещений) и автотранспорта | 4 873,00 |
| 4.4. | аренда электросетевого хозяйства | 545,00 |
| 5. | Оплата налогов | 41 337,00 | 41 315,00 | 41 916,00 | 601,00 | 13 267,00 |
| 5.1. | налог на землю | 1 352,50 | 1 352,50 | 1 353,00 |  |  |
| 5.2. | транспортный налог | 2 593,70 | 2 593,70 | 2 593,70 |  | 125,00 |
| 5.3. | водный налог | 19,50 | 19,50 | 20,00 |  |  |
| 5.4. | налог на имущество | 35 271,70 | 35 271,70 | 35 271,70 |  | 11 834,00 |
| 5.5. | плата за допустимые выбросы | 0,00 | 0,00 | 601,00 | 601,00 |  |
| 5.6. | госпошлина | 2 099,90 | 2 078,00 | 2 078,00 |  | 1 308,00 |
| 6. | Амортизация | 475 106,00 | 475 106,00 | 475 106,00 |  | 29 699,30 |
| 7. | Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | 458 294,10 | 0,00 | 165 014,62 | 165 014,62 |  |
| 8. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 25 147,30 | 0,00 | 9 360,93 | 9 360,93 |  |
| 9.. | Налог на прибыль | 23 936,40 | 23 936,40 | 23 936,40 |  |  |
| 10. | Выпадающие доходы от льготного ТП | 126 117,00 | 134 062,00 | 134 062,00 |  | 103 637,26 |

## **Экспертиза обоснованности расчетов по статьям неподконтрольных расходов при установлении тарифов на 2018 год Архангельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада».**

### **Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»**

В соответствии с подпунктом 3 пункта 14 Основ ценообразования № 1178 в состав расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

Согласно пункту 23 Основ ценообразования № 1178 расходы, указанные в подпункте 3 пункта 14, выделяются в отдельную группу – расходы, которые определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг в соответствии с положениями раздела VI настоящего документа.

В соответствии с пунктом 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 (далее - прогнозный баланс).

| № п/п | Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | ТБР / предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 6.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | 718 127,8 | 558 277,6 | 543 254,1 | -2,7% | -24,4% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В составе предложения по установлению тарифов на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 558 277,6 тыс. руб. исходя из объема мощности 148,039 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 97 163 МВт\*ч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и   
2 полугодие 2018 года принята в соответствии с приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 164 095,64 руб./МВт в мес. и 169 011,36 руб./МВт в мес. соответственно.

Норматив потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС по линиям 220 кВ принят в размере 9,01% к отпуску в сеть, что соответствует значению, установленному на 2017 год приказом Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2017 год».

Пояснения по величине ставки тарифа на потери в ЕНЭС в пояснительной записке ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не приводятся.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет платы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 г.;
* копия договора № 570/П от 25.01.2012 оказания услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети между ОАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «МРСК Северо-Запада»;
* акты об оказании услуг по передаче электрической энергии, счета-фактуры за 2016 год;
* приказ Минэнерго России от 30.12.2016 № 1472 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2017 год»;
* приказ ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3»
* данные бухгалтерского учета: обороты по счету 20 по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии».

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2018 год по расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 148,039 | 148,039 | 148,039 |
| 2. Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 169 011,36 | 166 553,50 |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 145 755,3 | 150 121,6 | 295 877,00 |
| 4. Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВтч | 537 969 | 540 422 | 1 078 391 |
| 5. Норматив потерь в сети ЕНЭС | % | 9,01 | 9,01 | 9,01 |
| 6. Объем потерь | тыс. кВтч | 48 471 | 48 692 | 97 163 |
| 7. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 2 618,00 | 2 782,90 | 2 700,60 |
| 8. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 126 895,70 | 135 504,80 | 262 400,68 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **272 651,0** | **285 626,6** | **558 277,6** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина расходов, принятая Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчет НВВ составляет 543 254,1 тыс. руб.

Величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определена органом регулирования с учетом следующих параметров:

* ставок за содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 09 декабря 2014 года №297-э/3;
* информации о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по Архангельской области на 2018 год, опубликованной Ассоциацией «НП Совет рынка» на своем официальном сайте;
* норматива технологических потерь электрической энергии для Архангельской области, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2016 года №1472;
* прогнозного значения объема отпуска электрической энергии из единой (национальной) электрической сети в разбивке по полугодиям;
* заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 ноября 2017 года №1613/17-ДСП.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2018 год по расчету Агентства по тарифам и ценам Архангельской области | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 148,04 | 148,04 | 148,04 |
| 2. Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 169 011,36 | Х |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 145 755,33 | 150 121,64 | 295 876,96 |
| 4.Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВтч | 537 969,26 | 540 421,81 | 1 078 391,07 |
| 5. Норматив потерь в сети ЕНЭС | % | 9,01 | 9,01 | 9,01 |
| 6. Объем потерь | тыс. кВтч | 48 471,03 | 48 692,01 | 97 163,04 |
| 7. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 2 546,00 | 2 546,00 | 2 546,00 |
| 8. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 123 407,24 | 123 969,85 | 247 377,09 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **269 162,57** | **274 091,49** | **543 254,05** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее:

В составе материалов тарифного дела не представлены документы, подтверждающие согласованный с ПАО «ФСК ЕЭС» объем заявленной мощности и объем передачи электрической энергии, планируемой к получению из ЕНЭС, на 2018 год.

Величина мощности (148,039 МВт) и величина потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС (97 163 МВт\*ч), заявленные в расчете затрат на 2018 год со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», соответствуют величинам, принятым в расчет затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Экспертное заключение Агентства по тарифам и ценам Архангельской области утверждено 26.12.2017 года.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 1 полугодие и   
2 полугодие 2018 года обосновано принята филиалом и регулятором в соответствии с приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 «О внесении изменений в приложение №1 и приложение № 2 к приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3» в размере 164 095,64 руб./МВт в мес. и 169 011,36 руб./МВт в мес. соответственно.

Относительно значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой Агентством по тарифам и ценам Архангельской области для целей определения расходов на оплату потерь в ЕНЭС, Исполнитель считает необходимым отметить следующее. Последними актуальными данными о прогнозных значениях ставки тарифа для оплаты потерь являлись данные, опубликованы на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.11.2017. Величина тарифа на указанную дату составляла – 2 533 руб./МВт\*ч. Агентством по тарифам и ценам Архангельской области величина соответствующего тарифа была принята на 2017 год в размере 2 593,78 руб./МВт\*ч, определенном на 01.11.2017.

Основываясь на положениях пункта 23 Основ ценообразования № 1178 (определение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, на основании цен (тарифов), установленных для таких организаций регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке), Исполнитель считает обоснованными расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 541 991,96 тыс. руб.

| Наименование показателя | Ед. изм. | Расходы на 2018 год по расчету Исполнителя | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие | год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Заявленная мощность | МВт | 148,04 | 148,04 | 148,04 |
| 2. Ставка на содержание сетей | Руб./МВт в мес. | 164 095,64 | 169 011,36 | Х |
| 3. Плата за содержание | тыс. руб. | 145 755,33 | 150 122,65 | 295 877,98 |
| 4.Отпуск электрической энергии из ЕНЭС | тыс. кВтч | 537 969,26 | 540 421,81 | 1 078 391,07 |
| 5.Норматив потерь в сети ЕНЭС | % | 9,01 | 9,01 | 9,01 |
| 6. Объем потерь | тыс. кВтч | 48 471,03 | 48 692,01 | 97 163,04 |
| 7. Ставка по оплате потерь | Руб./МВтч | 2 533,00 | 2 533,00 | 2 533,00 |
| 8. Затраты на покупку потерь | тыс. руб. | 122 777,12 | 123 336,86 | 246 113,98 |
| **Услуги ПАО «ФСК ЕЭС» - всего** | **тыс. руб.** | **268 532,44** | **273 459,51** | **541 991,96** |
| Отклонение от величины расходов определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (риск изъятия) | тыс. руб. | Х | Х | -1 262,09 |

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» относятся к составу неподконтрольных расходов, величина которых в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э подлежит корректировке в периоде (i+2).

В соответствии с данными представленными филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 год составили 547 487,30 тыс. руб.

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 год превысили плановое значение расходов, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в составе неподконтрольных расходов 2018 года, на 4 233,25 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э величина расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 4 233,25 тыс. руб. подлежит учету в составе величины корректировки неподконтрольных расходов за 2018 год и включению в НВВ 2020 года.

### **Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

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

В соответствии с пунктом 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.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2016** | **2018** | **2018** | **ТБР / предложение филиала, %** | **ТБР / факт, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала,**  **тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 6.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 47 474,80 | 51 508,0 | 51 508,0 | 0% | 8% |
| 6.2.1 | электрическая энергия на хозяйственные нужды | 40 604,07 | 42 987,5 | 42 987,5 | 0% | 6% |
| 6.2.2 | тепловая энергия | 5 158,33 | 5 994,5 | 5 994,5 | 0% | 16% |
| 6.2.3 | коммунальные услуги | 1 712,4 | 2 526,0 | 2 526,0 | 0% | 48% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Согласно пояснительной записке Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» расчет энергии на хозяйственные нужды произведен исходя из фактического потребления энергии в 2016 году, исполнения Программы энергосбережения, прогнозного роста цен на электроэнергию – 6,3% и теплоэнергию – 6,3% на 2018 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год и плановый период 2018-2019 годы.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» расчет расходов на коммунальные услуги произведен исходя из фактических расходов за 2016 год, планируемых затрат на 2017 год и прогноза на 2018 год с учетом ИПЦ 1,04.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет стоимости покупной энергии (электрической и тепловой) на хозяйственные нужды с указанием фактических показателей за 2016 год, прогнозного значения соответствующих затрат по регулируемой деятельности на 2017-2018 годы;
* расшифровка затрат по коммунальным услугам Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год;
* копии договоров с поставщиками.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2018 год, составила 51 508,0 тыс. руб., в том числе:

* электрическая энергия на хозяйственные нужды на сумму 42 987,5 тыс. руб.;
* тепловая энергия на хозяйственные нужды на сумму 5 994,5 тыс. руб.;
* коммунальные услуги на сумму 2 526,0 тыс. руб.

Согласно экспертному заключению величины определены по предложению Филиала согласно представленным расчетам.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Расходы на электрическую энергию определены Исполнителем как произведение фактического объема электрической энергии за 2016 год и тарифа 2016 года, скорректированного на индекс потребительских цен на 2017 и 2018 годы:

| **Поставщик, договор** | **2016 год** | | **ИПЦ 2017** | **ИПЦ 2018** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Объем, тыс. кВт.ч** | **Сумма, тыс. руб.** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| договор с ОАО «Архэнергосбыт» от 01.05.2014 № 5-1/14 | 17 403,67 | 43 012,11 | 1,047 | 1,037 | 46 699,93 |
| договор с ОАО «Архэнергосбыт» от 17.06.2015 № 1-06525 | 99,00 | 549,36 | 1,047 | 1,037 | 596,46 |
| договор с ОАО «АрхоблЭнерго» от 31.12.2008 № 23163 | 16,64 | 132,29 | 1,047 | 1,037 | 143,63 |
| **Итого** | **17 519,31** | **43 693,76** |  |  | **47 440,02** |
| **Вид деятельности «Услуги по передаче э/энергии»** |  | **41 228,39** |  |  | **44 763,28** |

Для оценки расходов на тепловую энергию Исполнителем использовано фактическое количество тепловой энергии за 2016 год, а также среднегодовое значение тарифа на тепловую энергию, установленное для соответствующих поставщиков тепловой энергии на 2018 год Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

| **Договор, поставщик** | **Объем, тыс. Гкал** | **Тариф на 1 пг 2018, руб./ Гкал** | **Тариф на 2 пг 2018, руб. Гкал** | **Среднее значение тарифа, руб. Гкал** | **Расходы на теплоэнергию, тыс. руб.** | **Нормативный акт** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| договор с ОАО "ТГК № 2" от 27.02.2015 № 4 | 0,483 | 977,95 | 977,95 | 977,95 | 472,35 | постановление от 20 декабря 2017 г. № 76-т/41 |
| договор с ОАО "ТГК № 2" от 03.08.2015 № 1709 | 1,767 | 1 311,29 | 1 311,29 | 1 311,29 | 2 317,05 | постановление от 20 декабря 2017 г. № 76-т/41 |
| договор с ООО «Теплоснабжающее предприятие» Холмогоры от 06.04.2016 № 4-Т/15 | 0,227 | 3 175,65 | 3 175,65 | 3 175,65 | 720,87 | постановление от 19 декабря 2017 г. № 75-т/5 |
| договор с ООО «Энерго-М» от 01.09.2014 № 72к | 0,013 | 2 640,29 | 2 821,36 | 2 730,83 | 35,50 | Постановление от 20 декабря 2016 г. № 66-т/7 |
| договор с ОАО «Онега-Энергия» от 01.01.2008 № 56-т | 0,23 | 1 439,39 | 1 528,83 | 1 484,11 | 341,35 | Постановление от 12.12.2017 № 72-т/6 |
| договор с ОАО «Архангельсктеплогаз» от 10.01.2012 № 97/2012 | 0,06 | 2 321,09 | 2 592,01 | 2 456,55 | 147,39 | Постановление от 19.12.2017 № 75-т/18 |
| договор с ОАО «ТГК № 2» от 05.02.2016 № 1564 | 0,567 | 1 311,29 | 1 311,29 | 1 311,29 | 743,50 | постановление от 20 декабря 2017 г. № 76-т/41 |
| **Итого** | **3,347** |  |  |  | **4 778,01** |  |
| **Вид деятельности «Услуги по передаче э/энергии»** |  |  |  |  | **4 508,42** |  |

Для оценки расходов на коммунальные услуги использованы фактические значения за 2016 год, скорректированные на индексы потребительских цен.

| **Статья** | **Факт за 2016 год, тыс. руб.** | **ИПЦ 2017** | **ИПЦ 2018** | **Расчет исполнителя на 2018 год, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Коммунальные услуги | 1 712,40 | 1,047 | 1,037 | 1 859,22 |

Исполнитель отмечает то, что Филиалом не представлены договоры на оказание коммунальных услуг и акты выполненных работ и оказанных услуг за 2016 год, в связи с чем не представляется возможным оценить экономическую обоснованность расходов.

Полученная Исполнителем величина расходов на оплату тепловой энергии и коммунальных услуг ниже величины расходов, определенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области (расходы на тепловую энергию, определенные Исполнителем – 4 508,42 тыс. руб., учтенные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области – 5 994,5 тыс. руб.; расходы на коммунальные услуги, определенные Исполнителем – 1 859,22 тыс. руб., учтенные Агентством по тарифам и ценам Архангельской области – 2 526,0 тыс. руб.), на 1 486,08 тыс. руб. и 666,78 тыс. руб. соответственно. Величина расходов на электроэнергию, определенная Исполнителем, превышает величину расходов, утвержденную Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, на 1 775,78 тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование** | **2016** | **2018** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **В т.ч. требующие доп. обоснования** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |  |
| 6.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 47 474,80 | 51 508,0 | 51 508,0 | 53 283,78 | 2 152,86 |
| 6.2.1 | электрическая энергия на хозяйственные нужды | 40 604,07 | 42 987,5 | 42 987,5 | 44 763,28 |  |
| 6.2.2 | тепловая энергия | 5 158,33 | 5 994,5 | 5 994,5 | 5 994,5 | 1 486,08 |
| 6.2.3 | коммунальные услуги | 1 712,4 | 2 526,0 | 2 526,0 | 2 526,0 | 666,78 |

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

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

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

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

По данным Заявления об регулируемых цен (тарифов) на услуги по передачи электроэнергии ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и Экспертного заключения Агентства по тарифам и ценам Архангельской области на 2017 год были заявлены следующие суммы расходов на отчисления на социальные нужды:

| **Наименование** | **2016** | **2018** | **2018** | **ТБР / предложение филиала, %** | **ТБР / факт, %** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт,**  **тыс. руб.** | **Предложение филиала, тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Отчисления на социальные нужды - всего, в т.ч. | 386 880,3 | 421 266,2 | 416 841,47 | -1% | + 8% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов) заявлена филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год в размере 421 266,2 тыс. руб.

Страховые взносы рассчитаны исходя из фактической величины уплаченных страховых взносов за 2016 год увеличенной на индекс 1,047 на 2017 год и индекс 1,040 на 2018 год.

Суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу «Архэнерго» за 2016 год составил 29,0%.

В обоснование заявленных расходов со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* пояснительная записка;
* расчет отчислений страховых взносов по виду деятельности «Передача электрической энергии» с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых данных за 2017 год и плановых данных на 2018 год;
* расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование, обязательное медицинское страхование за 2016 год (форма по КНД 1151111);
* расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за 2016 год (Форма 4-ФСС);
* данные бухгалтерского учета: Обороты по счету 20 по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии».

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2017 год – 416 841,47 тыс. руб. Согласно Экспертному заключению Агентства по тарифам и ценам Архангельской области величина отчислений на социальные нужды (страховых взносов с ФОТ) определена исходя из следующих показателей:

* расходов на оплату труда, рассчитанные как произведение фактических расходов на оплату труда за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017;
* фактического процента отчислений за 2016 год по данным регулирующего органа составил 28,73%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по данной статье принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда в составе уровня подконтрольных расходов, определенных на очередной год долгосрочного периода регулирования по правилам установленным Методическими указаниями № 98-э.

Размер подконтрольных расходов, принятый на 2018 год по статье «Оплата труда», отраженный в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, составляет 1 225 472 тыс. руб.

В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами, в том числе данными бухгалтерской отчетности, суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС РФ на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, по филиалу «Архэнерго» составил за 2016 год 29,0% (386 880 / 1 336 246 тыс. руб.).

Исполнитель отмечает:

* Использования фактических расходов на оплату труда в размере 1 336 246 тыс. руб., понесенных в 2016 году филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», и индексацией их на ИПЦ для расчета социальных отчислений является некорректным. При этом филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» использовал ИПЦ на 2018 год в размере 1,040, а Агентство по тарифам и ценам Архангельской области использовало ИПЦ на 2018 год в размере 1,037;
* Суммарный процент страховых взносов, с учетом взносов в ФСС России на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний, использованный Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчетах отчислений на социальные нужды (28,73%) ниже, чем фактический процент отчислений за 2016 год (29,01%). При этом обоснования примененного Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в расчетах процента страховых взносов в Экспертном заключении отсутствует.

Расходы на отчисления на социальные нужды по расчету Исполнителя составили 359 681 тыс. руб. (1 236 016 тыс. руб. \* 29,01%). Данная величина расходов была определена Исполнителем исходя из фактической ставки страховых взносов 29,01% (386 880 тыс. руб. / 1 336 246 тыс. руб.) и расходов на оплату труда в размере 1 236 016 тыс. руб., рассчитанной исходя из полученных Исполнителем сумма подконтрольных расходов в размере 2 013 711 тыс. руб. и доли расходов на оплату труда в составе подконтрольных расходов при формировании базового показателя 61,38% (1 018 802,8 тыс. руб. / 1 659 901,5 тыс. руб. \* 100%) (отклонение 57 160 тыс. руб. , определено как разница принятых Агентством по тарифам и ценам Архангельской области расходов на социальные отчисления в сумме 416 841 тыс. руб. и определенной Исполнителем суммы расходов на социальные отчисления в размере 359 681 тыс. руб.).

Расчет показателей представлен в следующей таблице:

| Наименование показателя | Ед. изм. | Предложение филиала | ТБР | Исполнитель | в т.ч. расходы, требующие дополнительного обоснования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Фонд оплаты труда за 2016 год | тыс. руб. | 1 336 246 | 1 336 246 |  |  |
| Страховые взносы за 2016 год | тыс. руб. | 386 880 | 386 880 |  |  |
| ИПЦ 2017/2016 | % | 1,047 | 1,047 |  |  |
| ИПЦ 2018/2017 | % | 1,040 | 1,037 |  |  |
| Процент страховых взносов | % | 29,00 | 28,73 | 29,0% |  |
| Фонд оплаты труда на 2017 год | тыс. руб. | 1 455 012 | 1 450 814 | 1 236 016 |  |
| Страховые взносы на 2017 год | тыс. руб. | 421 266 | 416 841 | 359 681 | 57 160 |

Сводная информация по статье неподконтрольных расходов «Отчисления на социальные нужды» представлена в следующей таблице:

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | 2017 - Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | тыс. руб. | в т.ч. риск изъятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Отчисления на социальные нужды - всего, в т.ч. | 386 880,3 | 421 266 | 416 841 | 359 681 | 57 160 |

### **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, а также если указанные объекты учтены в базе инвестированного капитала прочих сетевых организаций. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

***Справочно:***

С 01.01.2020 в Основы ценообразования № 1178 внесены изменения следующего содержания:

Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, 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.

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | ТБР / предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт, тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Аренда | 14 621 | 14 685 | 9 395 | -36% | -36% |
| аренда земельных участков | 6 420 | 6 792 | 6 792 |  |  |
| аренда помещений | 4 684 | 1 161 | 1 161 | 0% | -75% |
| аренда электросетевого оборудования | 2 950 | 3 157 | 1 442 | -54% | -51% |
| аренда транспортных средств и прочая аренда | 567 | 426 | 0 | -100% | -100% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2018 год была заявлена величина расходов в размере 14 685 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* обороты счета 20 по элементам затрат в списке «Арендная плата» по виду деятельности «Передача электроэнергии»;
* обороты счета 20 по элементам затрат в списке «Арендная плата» по всем видам деятельности;
* отчеты по проводкам 20,60; 25,60; 25,76; 23,76 по элементам затрат «Арендная плата по машинам и оборудованию», «Арендная плата по автотранспорту»;
* отчеты по проводкам 25,76 по элементу затрат «Арендная плата по земельным участкам»;
* перечень договоров аренды помещений за 2016 год;
* расчет затрат по статье «Расходы на аренду помещений» за 2016 год;
* перечень договоров аренды электросетевого оборудования за 2016 год;
* расчет затрат по статье «Расходы на аренду электросетевого имущества» за 2016 год;
* расчет арендной платы по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2016 год;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 001 «Арендованные основные средства» за 2016 год;
* договоры аренды помещений и электросетевого оборудования за 2016 год;
* перечень договоров аренды помещений на 2018 год;
* расчет затрат по статье «Расходы на аренду помещений» на 2018 год;
* перечень договоров аренды электросетевого оборудования на 2018 год;
* расчет затрат по статье «Расходы на аренду электросетевого имущества» на 2018 год»;
* расчет арендной платы по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по виду деятельности «Передача электрической энергии» на 2018 год;
* договоры аренды помещений и электросетевого оборудования за на 2018 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина арендной платы, принятая со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области в состав неподконтрольных расходов на 2018 год, составила – 9 395 тыс. руб.

Фактическая величина арендной платы за 2016 год составила 14 621 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением:

* величина арендной платы за земельные участки учтена в соответствии с заключенными договорами;
* величина аренды помещений включена в состав расходов исходя из размера арендной платы, определенной в соответствии с принципами подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178;
* величина аренды за электросетевое оборудование включает в себя расходы на уплату налога на имущество и амортизацию по оборудованию, не включенному в состав муниципальной имущественной казны.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

*Аренда земли*

Фактическая величина арендной платы земельных участков за 2016 год – 6 420 тыс. руб.

В составе материалов тарифного дела филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлен расчет расходов на арендную плату земельных участков, в соответствии с которыми ожидаемые платежи на 2018 год составили 6 792 тыс. руб.

На момент принятия решения об установлении тарифов на передачу электрической энергии подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 предусматривал расчет арендной платы (вне зависимости от передаваемого в аренду объекта (земля, помещение, транспорт, оборудование и др.) исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Как следует из пункта 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее - ПБУ 6/01), стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

В соответствии с абзацем 5 указанного пункта ПБУ 6/01 не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в т.ч. земельные участки). Согласно статье 374 НК РФ при определении налога на имущество земельные участки не признаются в качестве объектов налогообложения.

С учетом изложенного, а также учитывая внесенные в настоящее время изменения в Основы ценообразования № 1178 относительно определения расходов на аренду земельных участков в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, Исполнитель считает позицию Агентства по тарифам и ценам Архангельской области в части не применимости положений (действующих на дату принятия решения об установлении тарифа) подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 обоснованной.

Принимая во внимание отсутствие в составе материалов тарифного дела копий договоров аренды земельных участков, в том числе заключенных в 2017 году, Исполнитель считает обоснованным принять в состав неподконтрольных расходов затраты на аренду земли на основании фактических данных 2016 года в размере 6 420 тыс. руб.

*Аренда помещений*

Фактическая величина арендной платы помещений за 2016 год составила 4 684 тыс. руб.

В соответствии с материалами, представленными в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, по состоянию на 12.12.2017 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» было заключено 10 договоров на аренду нежилых помещений, в том числе:

* 3 договора на аренду 4 зданий трансформаторных подстанций с юридическими лицами;
* 2 договора на аренду помещений с муниципалитетом;
* 5 договоров на аренду помещений с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями.

В представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалах величина арендной платы помещений определена как на основании действующих договоров аренды, так и рассчитана в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 (величины амортизационных отчислений и налога на имущество).

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* из 10 заявленных договоров в материалах тарифного дела представлены копии 9 договоров (не представлен договор с ПАО «Ростелеком» № 08/234-Р от 01.04.2008)
* срок действия договора аренды МО «Город Архангельск» 5 лет с даты заключения договора (до 18.10.2018), пролонгация не предусмотрена, доп. соглашение о продлении не представлено;
* срок действия договора аренды № 07-29/13 с ООО «Деловой центр «Чайка» истек 31 декабря 2013 года, дополнительных соглашений о пролонгации представлено не было;
* величина арендной платы, определенная в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178, не учитывает изменение стоимости имущества на величину начисляемой амортизации (налог на имущество определен по балансовой стоимости);
* представленные договоры аренды не содержат в качестве приложений к договору расчет арендной платы помещений;
* документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников помещений, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены;
* акты оказанных услуг по договорам аренды помещений за 2016 год и истекший период 2017 года не представлены.

В соответствии с [пунктом 17](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9B5F656ABFF392ADB427B19A6A97E9003764808109AD14B3EE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) ПБУ 6/01 и [пунктом 49](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9BDFE52A6FD392ADB427B19A6A97E9003764808109AD04B3BE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н (далее - Методические указания № 91н), стоимость объектов основных средств (в том числе объектов основных средств, переданных в аренду) погашается посредством начисления амортизации, если иное не установлено названным положением.

Начисление амортизации по объектам основных средств, сданным в аренду, производится арендодателем ([пункт 50](consultantplus://offline/ref=14FC4490E96667BD1C0A541A582E4B73E9BDFE52A6FD392ADB427B19A6A97E9003764808109AD04A3CE176E978ABA8781CBF77EC195E1D64o7u4M) Методических указаний № 91н).

Методическими указаниями № 91н бухгалтерской службе арендатора рекомендовано организовывать учет арендованных объектов на забалансовом счете.

Принимая во внимание, что со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области была представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету «001» «Арендованные основные средства», подтверждающая учет арендованных объектов на забалансовом счете, Исполнитель считает обоснованной позицию Агентства по тарифам и ценам Архангельской области по учету в составе неподконтрольных расходов затрат на аренду помещений. Вместе с тем, учитывая отсутствие подтверждающих документов относительно распространения действия договоров аренды с ООО «Деловой центр «Чайка», МО «Город Архангельск» МО «Обозерское» на регулируемый период, принимая во внимание положения действующего законодательства относительно не начисления величины амортизации и налога на имущество на объекты, включенные в состав муниципальной казны, а также учитывая положения [пункта 1 статьи 6](consultantplus://offline/ref=F42036594383BB3B30CA3D7174FC5D66E9C069D870F35EECD63414EC9B1735E59C5A5B53394A31A21D6E512BBA31B0E1A71C2532B97D6F96xE77I) Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в части соблюдения принципа баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, не допускающего возложение на конечных потребителей помимо расходов, которые должен нести собственник на содержание и эксплуатацию имущества, расходов сетевой организации по уплате этому собственнику дохода от аренды имущества, Исполнитель считает обоснованной величину арендной платы в размере 1 079 тыс. руб.

| Арендодатель | Адрес объекта | Стоимость на 001 счете, тыс. руб. | Дата принятия к учету | СПИ, лет | Количество месяцев начисления амортизации, мес. | Величина амортизации на 31.12.2017, тыс. руб. | ОС на 31.12.2017, тыс. руб. | Величина амортизации за 2018 год, тыс. руб. | ОС на 31.12.2018, тыс. руб. | Налог на имущество, тыс. руб. | Расчетная величина арендной платы, тыс. руб. | Расчетная величина арендной платы в тариф, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| ООО "Кастл - сервис" | Помещение нежилое по адресу г.Архангельск, пр.Советских Космонавтов, д.175, корп.1 | 15 227 | 16.03.2015 | 31 | 33 | 1351 | 13 876 | 491 | 13 385 | 300 | 791 | 791 |
| ПАО ФСК ЕЭС - МЭС Северо-Запада | Помещение общей площадью 550,9 кв.м, число этажей 2, стены кирпичные | 2 105 | 01.01.2016 | 31 | 23 | 130 | 1 975 | 68 | 1 907 | 43 | 111 | 111 |
| ИП Минин | Помещение РУ-10кВ по адресу г.Архангельск пр.Московский,25 стр.12 ((52,53 кв.м.) | 1 145 | 15.03.2017 | 25 | 9 | 34 | 1 110 | 46 | 1 065 | 24 | 70 | 70 |
| ООО "АСЭП" | Часть здания ТП-460 по адресу Приморский р-н, Талажское шоссе, 22 | 704 | 18.05.2017 | 25 | 7 | 16 | 688 | 28 | 659 | 15 | 43 | 43 |
| Часть здания ТП-458 по адресу Приморский р-н, Талажское шоссе, 22 | 676 | 17.05.2017 | 25 | 7 | 16 | 660 | 27 | 633 | 14 | 41 | 41 |
| ИП Байдин С.В. | Кабинет № 6, площадью 15,8 кв.м, расположен в мансардной части гаража, по договору аренды №07-261/15 от 07.05.2015 | 205 | 30.09.2016 | 25 | 15 | 10 | 195 | 8 | 187 | 4 | 12 | 12 |
| Помещение нежилое в гараже по адресу Ленский район, пос. Урдома ул. Железнодорожная, д.32, кабинет № 7 | 88 | 31.08.2015 | 25 | 28 | 8 | 80 | 4 | 76 | 2 | 5 | 5 |
| Часть гаража на 2 стояночных места по адресу Ленский район, пос. Урдома ул. Железнодорожная, д.32 | 30 | 01.06.2015 | 25 | 30 | 3 | 27 | 1 | 26 | 1 | 2 | 2 |
| НОУ ДПО "Учебный центр Федерации профсоюзов Архангельской области" | Помещение нежилое по адресу г.Архангельск, пр.Ломоносова, д. 209 в здании Учебного центра Федерации профсоюзов | 75 | 18.05.2011 | 31 | 79 | 16 | 59 | 2 | 57 | 1 | 4 | 4 |
| **ВСЕГО по расчету Исполнителя** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **1079** |
| **Величина расходов на аренду помещений по расчету Агентства по тарифам и ценам Архангельской области** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **1161** |
| **Отклонение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **-82** |

*Аренда электросетевого оборудования*

Фактическая величина арендной платы электросетевого оборудования за 2016 год составила 2 950 тыс. руб.

В соответствии с дополнительными материалами, представленными в адрес Агентства по тарифам и ценам Архангельской области, по состоянию на 15.12.2017 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» было заключено 23 договора, из которых по 17 договорам арендуется муниципальное имущество.

В представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалах величина арендной платы электросетевого оборудования определена как на основании действующих договоров аренды, так и рассчитана в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 (величины амортизационных отчислений и налога на имущество).

Проанализировав представленные материалы, Исполнитель считает необходимым отметить следующее:

* в материалах тарифного дела представлены копии 23 договоров на аренду электросетевого оборудования;
* отсутствуют дополнительное соглашение о продления срока действия договоров аренды: №56/20-10 от 22.03.2010 с МО «Вельское», №198 от 25.07.2011 с МО «Холмогорский муниципальный район», №14 от 01.01.2012 с МО «Пинежский муниципальный район», №04-32/47 от 01.03.2011 с ПАО «Плесецкое дорожное управление», №13-636/10 от 01.08.2010 с ООО «Торгсервис»;
* налог на имущество по электросетевому оборудованию начислен по ставке 2,2%, что не соответствует пункту 3 статьи 380 НК РФ. Для 2018 года установлена ставка 1,9%;
* представленные договоры аренды не содержат в качестве приложений к договору расчет арендной платы электросетевого оборудования;
* документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников электросетевого оборудования, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены;
* акты оказанных услуг по договорам аренды электросетевого оборудования за 2016 год и истекший период 2017 года не представлены.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должен соблюдаться принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии. Соблюдение данного принципа исключает возможность включения в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества, а также налогов и обязательных платежей, связанных с владением этим имуществом.

В соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 01.12.2010 года №157н на объекты нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны начисление амортизации не производится.

Пунктом 1 статьи 374 НК РФ установлено, что объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено НК РФ. Имущество, составляющее муниципальную казну, являясь нефинансовым активом (учет имущества на балансовом счете «Нефинансовые активы имущества казны»), к объектам основных средств в целях бюджетного учета не относится.

На основании изложенного выше, имущество муниципальной казны не признается объектом налогообложения по налогу на имущество.

В связи с этим включение в расходы на аренду электросетевого оборудования расходов на аренду муниципального имущества будет противоречить принципу обеспечения экономической обоснованности затрат.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает позицию Агентства по тарифам и ценам Архангельской области в части учета в составе расходов на аренду электросетевого имущества в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования № 1178, обоснованной.

При этом принимая во внимание допущенные ошибки в расчетах (расчет налога на имущества определен исходя из стоимости объектов не уменьшающейся на величину начисленной амортизации, а также неверно выбрана ставка налога на имущество) и отсутствие дополнительных соглашений о продлении срока аренды, Исполнитель считает обоснованной величину арендной платы за электросетевое оборудование в размере 66 тыс. руб.

| Арендодатель | Стоимость на 001 счете, тыс. руб. | Дата принятия к учету | СПИ, лет | Количество месяцев начисления амортизации, мес. | Величина амортизации на 31.12.2017, тыс. руб. | ОС на 31.12.2017, тыс. руб. | Величина амортизации за 2018 год, тыс. руб. | ОС на 31.12.2018, тыс. руб. | Налог на имущество, тыс. руб. | Расчетная величина арендной платы, тыс. руб. | Расчетная величина арендной платы в тариф, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Архангельский ЦБК | 196 | 03.04.2013 | 20 | 56 | 46 | 150 | 10 | 140 | 3 | 13 | 13 |
| Плесецкое дорожное управление | 29 | 01.03.2011 | 15 | 81 | 13 | 16 | 2 | 14 | 0 | 2 | 0 |
| Торгсервис | 225 | 01.08.2010 | 20 | 88 | 83 | 143 | 11 | 132 | 3 | 14 | 0 |
| Торгсервис | 72 | 01.08.2010 | 25 | 88 | 21 | 51 | 3 | 48 | 1 | 4 | 0 |
| Энергетик | 36 | 01.03.2012 | 7 | 69 | 30 | 6 | 5 | 1 | 0 | 5 | 5 |
| Энергетик | 125 | 01.03.2012 | 15 | 69 | 48 | 77 | 8 | 69 | 1 | 10 | 10 |
| Энергетик | 25 | 01.03.2012 | 20 | 69 | 7 | 18 | 1 | 17 | 0 | 2 | 2 |
| Архангельская областная энергетическая компания | 6 | 09.04.2013 | 20 | 56 | 1 | 4 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 |
| ЗАО  "Северная Империя" | 365 | 07.11.2017 | 25 | 1 | 1 | 364 | 15 | 349 | 7 | 21 | 21 |
| ЗАО  "Северная Империя" | 224 | 07.11.2017 | 20 | 1 | 1 | 223 | 11 | 212 | 4 | 15 | 15 |
| **ВСЕГО по расчету Исполнителя** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **66** |
| **Величина расходов на аренду помещений по расчету Агентства по тарифам и ценам Архангельской области** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **1442** |
| **Отклонение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **-1376** |

*Аренда автотранспорта и прочая аренда*

Фактическая величина арендной платы помещений за 2016 год составила 567 тыс. руб.

В представленных ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалах тарифного дела договоры аренды автотранспорта и прочие договоры аренды не представлены.

Документы (письма, ведомости амортизации, налоговые декларации по налогу на имущество) от собственников помещений, подтверждающие величину начисленной амортизации и налог на имущество, в тарифном деле не представлены;

Акты оказанных услуг по договорам аренды автотранспорта и прочим договорам аренды за 2016 год и истекший период 2017 года не представлены.

Расчет затрат по статье «аренда транспортных средств» в Агентство не представлен.

На основании изложенного выше, Исполнитель считает позицию Агентства по тарифам и ценам Архангельской области в части не включения в тариф расходов на аренду автотранспорта и прочую аренду обоснованной.

С учетом изложенного выше, объем расходов по статье  
«Аренда имущества», требующих дополнительного документального обоснования, оценивается в 8 250 тыс. руб.

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | Исполнитель, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | всего | в т.ч. расходы, требующие дополнительного обоснования |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Аренда | 14 621 | 14 685 | 9 395 | 9 395 | 1 830 |
| аренда земельных участков | 6 420 | 6 792 | 6 792 | 6 792 | 372 |
| аренда помещений | 4 684 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 82 |
| аренда электросетевого оборудования | 2 950 | 3 157 | 1 442 | 1 442 | 1 376 |
| прочая аренда | 567 | 426 | 0 | 0 | 0 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлять в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области расчет затрат по статье «аренда земельных участков» и копии договоров аренды земельных участков.

### **Оплата налогов**

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются:

* земельный налог – порядок исчисления, уплаты налога определен главой 31 НК РФ (часть вторая). Земельный налог на территории г. Архангельск введен Решением Архангельского городского Совета 26.10.2005 № 51 «О введении земельного налога на территории муниципального образования город Архангельск» (ред. от 26.10.2016 № 421) Ставка для прочих земельных участков – 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка»;
* транспортный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 28 НК РФ (часть вторая);
* водный налог - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.2 НК РФ (часть вторая);
* налог на имущество - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 30 НК РФ (часть вторая). Ставка налога 2,2% от среднегодовой стоимости имущества;
* плата за негативное воздействие на окружающую среду - рассчитывается и уплачивается на основании статьи 16 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», Постановлением Правительства РФ от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, в том числе через централизованные системы водоотведения, размещение отходов производства и потребления»; Постановлением Правительства РФ от 01.07.2005 № 410 «О внесении изменений в приложение № 1 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344»;
* государственная пошлина - порядок исчисления, уплаты налога определен главой 25.3 НК РФ (часть вторая).

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | ТБР / Предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Оплата налогов | 37 269,3 | 43 879,1 | 74 275,8 | 69% | 99% |
| налог на землю | 1 419,3 | 1 453,6 | 1 453,6 | 0% | 2% |
| транспортный налог | 2 641,6 | 2 774,4 | 2 774,4 | 0% | 5% |
| водный налог | 17,5 | 21,0 | 21,0 | 0% | 20% |
| налог на имущество | 32 431,1 | 37 871,8 | 68 268,5 | 80% | 111% |
| госпошлина | 759,8 | 1 758,3 | 1 758,3 | 0% | 131% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по статье налоги на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 43 879,1 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов представлены:

* пояснительная записка;
* сводная таблица – расчет Налоги и другие обязательные платежи и сборы по виду деятельности «Передача электроэнергии» с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* пообъектный расчёт земельного налога с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* расчёт транспортного налога в разрезе категорий налогообложения (автомобили грузовые, автобусы, трактора, автомобили легковые, снегоходы, моторные лодки и катера, другие водные не самоходные суда, другие самоходные транспортные средства, машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу) и налоговых ставок с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* расчёт водного налога с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* расчет налога на имущество с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* расшифровка затрат по прочим налогам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» с отражением фактических данных за 2016 год, ожидаемых за 2017 год и прогнозных на 2018 год;
* налоговая декларация по налогу на имущество организаций   
  за 2016 год;
* налоговая декларация по водному налогу за 2016 год;
* налоговая декларация по транспортному налогу (по каждому объекту) за 2016 год;
* налоговая декларация по земельному налогу (по каждому объекту)   
  за 2016 год;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 «Услуги на передачу электрической энергии» за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина расходов, принятая регулирующим органом на 2018 год – 74 276 тыс. руб. Согласно Экспертному заключению Агентство по тарифам и ценам Архангельской области определило расходы на уплату налогов на основании расчетов, представленных Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области для обоснования заявляемых расходов на оплату налогов, Исполнитель отмечает следующее:

1. *Налог на землю:*

* величина налога на землю в налоговой декларации за 2016 год составляет 1 456,8 тыс. руб., что соответствует данным расчетной таблицы. Сумма земельного налога, приходящаяся на регулируемую деятельность, составила 1 419,3 тыс. руб. Доля принимаемых к учету расходов по земельному налогу, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, в сумме налога, определенной по налоговой декларации за 2016 год, составляет 97,4% (фактический коэффициент). Исполнитель отмечает, что расчет земельного налога на 2018 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» осуществлен пообъектно на плановый 2018 год с указанием кадастровой стоимости и применением налоговой ставки в размере 1,5%. Величина налога на землю принятого Агентством по тарифам и ценам Архангельской области соответствует величине, заявленной филиалом. Исполнитель считает принятие расходов на уплату налога на землю в размере 1 453,6 тыс. руб. обоснованным.

1. *Транспортный налог:*

* величина транспортного налога в налоговой декларации за 2016 год составила 2 711,4 тыс. руб., что соответствует данным расчетной таблицы. Сумма транспортного налога, приходящаяся на регулируемую деятельность, составила 2 641,6 тыс. руб.;
* Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» пообъектный расчет транспортного налога на 2018 год в материалах тарифного дела не представлен.

Расчет транспортного налога на 2018 год произведен филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» с учетом плановых вводов объектов основных средств в 2017 – 2018 гг., о чем свидетельствует «Расчет транспортного налога» (Приложение 5.40), представленный сетевой организацией. Со стороны Агентства по тарифам и ценам Архангельской области величина транспортного налога принята на уровне, заявленном филиалом. Принимая во внимание, расчетные и обосновывающие материалы по величине транспортного налога, представленные филиалом, а также учитывая отсутствие в материалах тарифного дела пообъектного расчета транспортного налога за 2016 год (а именно отсутствие информации о периодах ввода новых объектов в течение 2016 года, позволяющей рассчитать налог по данным транспортным средствам за полный очередной год долгосрочного периода регулирования) Исполнитель считает обоснованным определить величину соответствующего налога в размере фактического значения за 2016 год.

1. *Водный налог:*

* Расчет водного налога на 2018 осуществлен филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» пообъектно на плановый 2018 год с указанием прогнозных объемов забора воды, действующих в 2016 году налоговых ставов и поправочных коэффициентов. С данной позицией согласилось Агентство по тарифам и ценам Архангельской области. Исполнитель считает необходимым отметить, что в обоснование заявленных расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не представлены утвержденные квартальные (годовые) лимиты водопользования;

1. *Госпошлина:*

Расчет расходов на государственную пошлину не содержит подробной информации о содержании операций (регистрации объектов недвижимости, техосмотрах, регистрации и снятии с учета транспортных средства и др.), а также информации о размере государственной пошлины, подлежащей уплате. Несмотря на данный факт, Агентством по тарифам и ценам Архангельской области величина государственной пошлина была принята в размерах заявленных филиалом (принято – 1 758 тыс. руб.), превышающих фактические данные более чем в 2 раза. При этом, в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области отсутствуют пояснения относительно принятия расходов на уплату государственной пошлины в указанных размерах.

Исходя из состава материалов, представленных в обоснование данных расходов, Исполнитель считает обоснованным размером расходов на уплату госпошлины - размер, соответствующий фактическим расходам за 2016 год.

1. *Налог на имущество:*

* Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не представлен пообъектный расчет налога на имущество на 2018 год.
* Налог на имущество определен Исполнителем самостоятельно с использованием данных, отраженных в следующих расчетных таблицах «Расчет амортизационных отчислений» и «Амортизация по вводам 2017,2018» (Приложение 5.36). При этом Исполнителем не приняты в расчет плановые вводы объектов основных средств в 2017 и 2018 гг.

Позиция Исполнителя по непринятию в расчет плановых вводов 2017 и 2018 годов основана на положениях пункта 27 Основ ценообразования № 1178 и позиции ФАС России (например, предписание по результатам проверки органа регулирования Ленинградской области - приказ ФАС России от 26.04.2018 № 557/18, Акт проверки ФАС России от 26.07.2018 № 109). Согласно указанным документам в составе необходимой валовой выручки подлежат учету амортизационные отчисления только по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств (следовательно и величины налогов). Таким образом, при расчете налоге на имущества необходимо использовать стоимость объектов фактически введенных в эксплуатацию в периоде, предшествующем расчетному периоду регулирования.

| Информация, отраженная в таблицах Расчет амортизационных отчислений и Амортизация по вводам 2017,2018 гг. | По виду деятельности на передачу электрической энергии | |
| --- | --- | --- |
| 2017 год | 2018 год |
| 1 | 2 | 3 |
| Остаточная стоимость ОС на начало периода | 3 715 931 | 3 270 321 |
| производственные объекты | 3 449 879 | 3 038 483 |
| 23 счет - всего | 118 877 | 99 519 |
| 25 счет -всего | 147 175 | 132 319 |
| Начисленная амортизация по БУ | 445 610 | 379 762 |
| производственные объекты | 411 396 | 348 301 |
| 23 счет- всего | 19 358 | 17 360 |
| 25 счет-всего | 14 856 | 14 101 |
| Остаточная стоимость ОС на конец периода | 3 270 321 | 2 890 559 |
| производственные объекты | 3 038 483 | 2 690 182 |
| 23 счет- всего | 99 519 | 82 159 |
| 25 счет-всего | 132 319 | 118 218 |
| Среднегодовая стоимость ОС | 3 493 126 | 3 080 440 |
| Среднегодовая стоимость имущества, отраженная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в таблице расчета налога на имущество (Приложение 5.42) | 3 781 295 | 3 451 712 |
| Справочно: Отклонение среднегодовой стоимости ОС, полученной Исполнителем и представленной в расчете налога на имущество (Приложение 5.42) | -288 169 | -371 272 |

Исходя из проведенных расчетов Исполнителем сделан вывод о том, что филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» при расчете расходов по налогу на имущество на 2018 учел плановые вводы основных средств за 2017 и 2018 гг., при этом Исполнитель определил величину налога на имущество исходя из фактически введенных в эксплуатацию объектов основных средств, в связи с чем величина полученная Исполнителем оказалась на 8 168 тыс. руб. ниже соответствующей величины, определенной филиалом и Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

1. *Плата за допустимые выбросы*

Величина фактических за 2016 год расходов, связанных с платой за предельно допустимые выбросы составила 602 тыс. руб.

Данные расходы не были заявлены филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в составе необходимой валовой выручки на 2018 год , в связи с чем не были включены Агентства по тарифам и ценам Архангельской области расходов в состав НВВ 2018 года.

Сводная информация по статье неподконтрольных расходов «Налоги» представлена в следующей таблице:

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | 2018 - Исполнитель | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | тыс. руб. | в т.ч. расходы, требующие доп. обоснования | в т.ч. дополнительные расходы, неучтенные ТБР |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Оплата налогов | 37 269 | 43 879,1 | 74 276 | 74 878 | 9 298 | 602 |
| налог на землю | 1 419 | 1 453,6 | 1 454 | 1 454 |  |  |
| транспортный налог | 2 642 | 2 774,4 | 2 774 | 2 774 | 132 |  |
| водный налог | 18 | 21,0 | 21 | 21 |  |  |
| налог на имущество | 32 431 | 37 871,8 | 68 269 | 68 269 | 8 168 |  |
| плата за допустимые выбросы | 0 | 0 | 0 | 602 |  | 602 |
| госпошлина | 760 | 1 758,3 | 1 758 | 1 758 | 999 |  |

### **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 01.01.2002 № 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.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | ТБР / Предложение филиала, % | ТБР / факт, % |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Амортизация | 457 902,5 | 451 766,8 | 430 863,7 | -4,6% | -5,9% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» по статье «Амортизация основных средств» на 2018 год была заявлена величина расходов в размере 451 766,8 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы были представлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расчет амортизационных отчислений на 2018 год по объектам, планируемым к вводу в эксплуатацию в 2017, 2018 гг.;
* расчет амортизационных отчислений по виду деятельности «Передача электрической энергии» на 2018 год в разрезе каждого объекта ОС, введенного в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2016 (с отражением величины амортизации по данным бухгалтерского учета и при пересчете на максимальные СПИ);
* форма №11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (Средств) и других нефинансовых активов» за 2016 год;
* отчет по основным средствам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2016 год (счет 01).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 Агентством по тарифам и ценам Архангельской области был проведен анализ экономической обоснованности фактических и плановых расходов. В результате сумма затрат, принятая регулирующим органом на 2018 год, была определена в размере 430 863,7 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Величина амортизационных отчислений, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии, за 2016 год составила 457 902,5 тыс. руб.

Расчет амортизационных отчислений, представленный ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, на 2018 год выполнен в соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 в разрезе каждого объекта ОС с использованием остаточной стоимости и максимальных сроков использования.

Расчет амортизационных отчислений по введенным в эксплуатацию объектам ОС содержит:

* перечень амортизационных групп (с 1 по 10), срок полезного использования, в соответствии с которым объекты поставлены на учет;
* максимальный срок полезного использования;
* сведения о первоначальной стоимости основных средств;
* сведения об остаточной стоимости ОС на 31.12.2016 и сумму амортизации за 2017 и 2018 гг. по данным бухгалтерского учета и сумму амортизации за 2017 и 2018 гг. в пересчете на максимальные СПИ.
* Расчет амортизационных отчислений по планируемым к вводу в 2017-2018 годах объектам ОС содержит:
* перечень объектов (мероприятий ИП);
* стоимость освоения;
* сроки полезного использования и планируемую величину амортизации за 2017 и 2018 годы.

Сумма амортизационных отчислений по общепроизводственным объектам (23 и 25 счета) отнесена на «услуги по передаче электрической энергии» в соответствии с фактическим коэффициентом распределения за 2016 год (98,62%).

В Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не указаны документы, предоставленные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для обоснования заявленных расходов по величине амортизационных отчислений, а также не приводятся основания, по которым в состав данной статьи принимаются амортизационные отчисления от планируемых к вводу в 2017 и 2018 году объектов основных средств.

В соответствии с абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 при расчете 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.

В соответствии с абзацем 1 пункта 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.

Учитывая, что абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования № 1178 расчет амортизации по фактически введенным в эксплуатацию объектам предусматривается только для объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, амортизация по иным объектам основных средств, участвующим в передаче электрической энергии, может рассчитываться с учетом планируемого ввода новых объектов в эксплуатацию.

Вместе с тем, с целью соблюдения единообразного подхода в части учета имущественного комплекса регулируемой организации расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта ОС с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам ОС фактически введенным в эксплуатацию, в том числе и в периоде (году), предшествующем периоду регулирования.

Принимая во внимание, что со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию объектов основных средств, представлены не были, Исполнитель определил величину амортизационных отчислений на 61 593,98 тыс. руб. ниже соответствующей величины, определенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

| Наименование показателя | Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», тыс. руб. | Агентство по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Амортизация 20 счет (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» | 340 162,46 | 340 162,46 | 340 162,46 |
| Амортизация по вводам 2018 года (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» | 61 593,98 | 61 593,98 | 0,00 |
| Амортизация по вводам 2019 года (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» | 20 903,09 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация 20 счет (прямые расходы) по виду деятельности «Передача электроэнергии» всего | 422 659,53 | 401 756,44 | 340 162,46 |
| Амортизация 23, 25 счет (косвенные расходы) на все виды деятельности | 29 514,23 | 29 514,23 | 29 514,23 |
| Амортизация 23, 25 счет (косвенные расходы) на вид деятельности «Передача электроэнергии» | 29 107,28 | 29 107,28 | 29 107,28 |
| **Всего величина амортизационных отчислений** | **451 766,81** | **430 863,72** | **369 269,73** |

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | 2018 - Исполнитель | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт,  тыс. руб. | Предложение филиала,  тыс. руб. | ТБР,  тыс. руб. | тыс. руб. | в т.ч. расходы, требующие дополнительного обоснования,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Амортизация | 457 902,5 | 451 766,81 | 430 863,72 | 430 863,72 | 61 593,98 |

### **Расходы на обслуживание кредитных ресурсов**

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).

| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 8 тыс. руб. | ТБР на 2018, тыс. руб. | Отклонение ТБР на 2018/ Предложение на 2018, % | ТБР на 2018 /факт за 2016, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на обслуживание кредитных ресурсов (проценты к уплате) | 320 912,4 | 549 035 | 0,00 | -100 | 0 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Заявленофилиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в НВВ на 2018 год – 549 035 тыс. руб. тыс. руб. Расчет выполнен исходя из фактически сложившегося кредитного портфеля на 01.01.2017 года и процентной ставки по кредитным договорам.

Значительная величина расходов на обслуживание заёмных средств объясняется тем, что ПАО «МРСК Северо-Запада» вынуждено привлекать кредиты и нести расходы по их обслуживанию для ведения деятельности по обеспечению надёжного электроснабжения потребителей Архангельской области из-за систематической неоплаты ПАО «Архэнергосбыт» услуг по передаче электроэнергии, оказываемых филиалом «Архэнерго». ПАО «Архэнергосбыт» перестал исполнять обязательства по договору оказания услуг по передаче электроэнергии от 01.01.2008 №52-э с февраля 2013 года, оплата услуг филиала «Архэнерго» производится сбытовой компанией только после вступления в законную силу решений суда. Срок взыскания задолженности превышает 11 месяцев. По состоянию на 01.01.2015 задолженность ПАО «Архэнергосбыт» перед ПАО «МРСК Северо-Запада» за услуги по передаче электроэнергии составляла 2 329 588 тыс. руб., по состоянию на 01.01.2016 задолженность составляла 2 948 807 тыс. руб., на 01.01.2017 просроченная задолженность составила 3 191 840 тыс. руб., по состоянию на 01.04.2017 просроченная задолженность ПАО «Архэнергосбыт» за услуги по передаче электроэнергии достигла 3 608 793 тыс. руб.

ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее Общество) привлекает заёмные средства на основании заключенных с кредитными организациями договоров по результатам конкурсных процедур и в рамках кредитного плана, одобренного органами управления компании (Правлением и Советом директоров Общества). Конкурсные процедуры по привлечению кредитных ресурсов осуществляются согласно Федерального закону от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» и в соответствии с положениями Федерального закона от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд». Следовательно, заключенные Обществом кредитные договоры позволяют на оптимальных для Общества рыночных условиях привлекать кредитные ресурсы с учётом минимизации стоимости заёмных средств.

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования № 1178 плановые расходы подтверждены реестром кредитных договоров, с указанием решений, по конкурсным процедурам, копии договоров, заключенных для целей применения в 2018 году, с приложением протоколов рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе и протоколов проведения открытого аукциона представлены в материалах тарифного дела.

Расходы на обслуживание заемных средств распределяются по филиалам в соответствии с «Методикой по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам» (далее -Методика по распределению процентов), утвержденной приказом от 28.02.2016 № 836.

Письмом от 20.12.2017 № МР2/1/06/1-12/ филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» направил в Агентство по тарифам и ценам Архангельской дополнительные материалы и уточненные «Расчёт оплаты процентов за кредит в связи с просроченной задолженностью ПАО «Архангельская сбытовая компания» за 2016 год».

Из представленного расчёта следует, что расходы на оплату процентов банкам в связи с просроченной дебиторской задолженностью по договору от 01.01.2008 №52-э составили в 2016 году 348 685,2 тыс. руб. при средневзвешенной процентной ставке по привлечённым кредитным ресурсам – 10,45% согласно аудиторскому заключению по бухгалтерской (финансовой) отчётности ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2016 год. Расчёт выполнен помесячно с подтверждением объёма дебиторской задолженности в 2016 году, остатков на начало и конец периода (помесячно и в целом по году) данными бухгалтерского учёта филиала (обороты счёта 62 по договору от 01.01.2008 №52-э с ПАО «Архэнергосбыт»).

Фактически взысканные проценты по судебным решениям по данным бухгалтерского учёта составили 130 519,97 тыс. руб.

Расходы на оплату процентов банкам за вычетом взысканных процентов с должника на основании решений судов составили за 2016 год 218 165,2 тыс. руб.

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* данные бухгалтерского учета за 2016 год (аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «МРСК Северо-запада» за 2016 год);
* данные раздельного учета по филиалу «Архэнерго» за 2016 год (таблицы 1.3,1.6 по приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585);
* расчет расходов на обслуживание кредитов, привлеченных в 2017-2018 годах;
* реестр кредитных договоров ПАО "МРСК Северо-Запада", по которым осуществлялось начисление процентов в 2016 году;
* реестр кредитных договоров ПАО "МРСК Северо-Запада", по которым планируется начисление процентов в 2018 году;
* копии договоров, по которым осуществлялось начисление процентов в 2016 году, по которым планируется начисление процентов в 2018 году;
* копия приказа ПАО «МРСК Северо-Запада» от 30.01.2017 № 48 "Об утверждении Методики по распределению основного долга и процентов за пользование привлекаемых кредитных ресурсов и займов по филиалам".
* Расчёт оплаты процентов за кредит в связи с просроченной задолженностью ПАО «Архангельская сбытовая компания» за 2016 год;
* Помесячные обороты счёта 62 за 2016 год по договору от 01.01.2008 №52-э;
* Отчёт по проводкам 76, 91.01.01 за 2016 год по договорам с ПАО «Архэнергосбыт»;
* Сводная таблица по начислению штрафов, пени по договорам с ПАО «Архэнергосбыт» за 2016 год;
* Реестр судебных дел в отношении задолженности ПАО «Архэнергосбыт».

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходов по статье «Расходы на обслуживание заемных средств» составила на 2017 год 0 тыс. руб.

Агентством по тарифам и ценам Архангельской области проанализированы заявляемые организацией для включения в тарифы на 2018 год расходы на выплату процентов за пользование заемными денежными средствами, связанные с просрочкой платежей за оказанные услуги по передаче электрической энергии, за 2016 год в размере 218 165,25 тыс. руб., определенные как разница между взысканными и уплаченными процентами за пользование денежными средствами. Сведения о данных расходах представлены письмом от 20 декабря 2017 года №МР2/1/06/1-12/6588.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования № 1178 учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Эксперт отмечает, что с учетом имеющегося в опубликованном Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов ограничения роста регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей в среднем за 2018-2020 годы на уровне 3,0% ежегодно, включение указанных расходов на 2018 год не представляется возможным.

В связи с этим, а также с учетом решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «МРСК Северо-Запада» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в электроэнергетике, с агентством по тарифам и ценам Архангельской области (peг. № 46011/17 от 29 марта 2017 года) от 14 ноября 2017 года № СП/78848/17 по аналогичным обстоятельствам, заявляемые организацией фактические расходы за 2016 год, а также расходы по указанной статье за 2017 год, будут учитываться при установлении (корректировке) необходимой валовой выручки на 2019-2022 годы.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исходя из анализа экспертных заключений и протоколов заседаний органов регулирования, следует, что органами регулирования, в основном, принимается к учету сумма, заявленная сетевой организацией, либо сумма затрат, принятая исходя из величины планового недостатка средств, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности, в объеме просроченной дебиторской задолженности и средневзвешенной фактической ставки кредитования за данный период.

Исполнителем проанализированы документы, предоставленные Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

Согласно данным раздельного учета по форме 1.3 фактические проценты по кредитам за 2016 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составили 602 703 тыс. руб., в т.ч. 486 570 тыс. руб. по передаче электроэнергии, 83 455 тыс. руб. – по техприсоединению.

По результатам анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» материалов в обоснование заявленных расходов на оплату процентов за пользование кредитными ресурсами Исполнитель отмечает следующее.

* величина объема кредитных ресурсов, привлеченных для обеспечения деятельности филиала, по состоянию на 01.01.2017 составила 4 408 115 тыс. руб., при этом величина дебиторской задолженности по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» на 01.01.2017 – 4 043 239 тыс. руб. (данные приложения к таблице 1.6). Пояснения относительно существенного превышения величины заемных средств над величиной дебиторской задолженности в регулирующий орган не предоставлены;
* в реестре кредитных договоров, как на 2016 год, так и на 2018 год, не отражены данные по величине долга (долг на начало действия договора, оставшаяся величина долга к погашению на 01.01.2018), а также процентные ставки, под которые кредитной организацией были выданы кредитные ресурсы;
* не представлены данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств (счета 66 и 67) за 2016 год, 9 месяцев 2017 года;
* не представлен расчет средневзвешенной процентной ставки, исходя из величины заемных средств, оставшихся к погашению на 31.12.2016 (факт), на 30.09.2017 (факт) и на 01.01.2018 (план, определенный с учетом соблюдения графика платежей, предусмотренного кредитными договорами);
* не представлен план движения потоков наличности на 2017 и 2018 годы, позволяющий сделать вывод - о неизменности величины ссудной задолженности на протяжении 2017 и 2018 годов.
* Не представлена информация объеме просроченной задолженности по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии», за исключением задолженности ОАО «Архэнергосбыт».

Принимая во внимание отсутствие в составе материалов тарифного дела обоснований относительно причин и периодов образования долга в размере 4 408 115 тыс. руб., плана движения потоков наличности, документов и расчетных материалов, подтверждающих уровень сбора денежных средств, позволяющих сделать вывод о том, что величина долга останется неизменной на протяжении 2017-2018 гг., наличие уточненного расчета «Справка по расчетам с ОАО «АСК» по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год», представленного письмом от 20.12.2017 № МР2/1/06/1-12/, Исполнитель не принимает в расчет сведения первоначально представленных расчетов.

Исполнитель считает обоснованной величиной ссудной задолженности на 31.12.2016 год величину, равную размеру просроченной дебиторской задолженности 3 365 014,12  тыс. руб., приведенной в материалах к письму от 20.12.2017 № МР2/1/06/1-12/. Учитывая, что в состав НВВ на 2017-2018 гг. включаются дополнительные средства (корректировки, выпадающие доходы), которые не являются источником финансирования текущих расходов соответствующих периодов, а предназначены для покрытия расходов прошлых лет, Исполнитель считает правильным принять величину соответствующих дополнительных средств в качестве источника возврата привлеченных кредитных ресурсов.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» не представил в материалах тарифного дела оборотно-сальдовые ведомости за 2016 год по счету 66 и 67 с информацией об остатках задолженности в разрезе кредитных договоров. В связи с этим расчет средневзвешенной процентной ставки по кредитному портфелю ПАО «МРСК Северо-Запада» на конец периода Исполнителем не проводился. Вместо этого были использованы данные годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год, где в разделе 3.8 пояснений к бухгалтерском балансу и отчету о финансовых результатах при ведена информация о средневзвешенной процентной ставке за 2016 год – 10,45%.

Исполнителем рассчитаны проценты по кредитам на 2018 год исходя из величины просроченной дебиторской задолженности покупателей скорректированной до распределенного остатка по кредитам и займам, а также примененной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» корректировки на полученные проценты за пользование чужими денежными средствами:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** | **Источник данных** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Величина просроченной дебиторской задолженности ПАО "Архэнергосбыт" по состоянию на 01.01.2017 (услуги по передаче электроэнергии) | 3 365 014 | Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год (факт) |
| 2 | Распределенное сальдо задолженности по кредитам на 01.01.2017 (услуги по передаче электроэнергии) | 4 408 115 | Раздельный учет (форма 1.6) |
| 3 | Величина просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 (услуги по передаче электроэнергии), принимаемая в расчет | 3 365 014 | П. 3 = МИН(п. 1, п.2) |
| 4 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2017 году | -139 200 | экспертное заключение на 2017 год |
| 5 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2017г. | -27 840 | п.5= п.4\*0,20 |
| 6 | Величина заемных средств, отнесенная Исполнителем на филиал «Архэнерго» на 01.01.2018 по услугам по передаче электрической энергии | 3 476 374 | п.6= п.3-(п.4-п.5) |
| 7 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2018 году | 278 555 | экспертное заключение на 2018 год |
| 8 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2018г. | 55 711 | п.8= п.7\*0,20 |
| 9 | Величина заемных средств, отнесенная Исполнителем на филиал «Архэнерго» на 01.01.2019 по услугам по передаче электрической энергии | 3 253 530 | п.9=п.6-(п.7-п.8) |
| 10 | Среднегодовая заемных средств, отнесенная Исполнителем на филиал «Архэнерго» за 2018 год по услугам по передаче электрической энергии | 3 364 952 | п.10=(п.6+п.9)/2 |
| 11 | Средневзвешенная процентная ставка по кредитным договорам | 10,45% | Пояснения к годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год (раздел 3.8) |
| 12 | Полученные доходы за 2017 год, связанные с компенсаций ОАО "АСК потерь за пользование чужими денежными средствами | 130 520 | Справка по расчетам с ОАО "АСК" по договору №52-Э от 01.01.2008 года оказания услуги по передаче электрической энергии за 2016 год |
| 13 | Величина процентов за пользование кредитными ресурсам | 221 118 | п.13=п.10\*п.11-п.12 |

По мнению Исполнителя, исходя из анализа имеющихся документов, плановый уровень процентов к уплате составляет 221 118 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»** | **ТБР** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
| Проценты к уплате | 549 035 | 0,00 | 221 118 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в качестве обосновывающих документов по расходам на обслуживание заемных средств представлять в орган регулирования:

* Пояснения относительно периодов и причин формирования долга, приходящегося на филиал, по состоянию на последнюю отчетную дату;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Расчет величины привлекаемых кредитных ресурсов с учетом процента сбора денежных средств и погашения дебиторской задолженности;
* Расчет средневзвешенной процентной ставки по действующим кредитным договорам на предстоящий период регулирования, выполненный исходя из оставшейся к погашению суммы долга и ставки пользования кредитными ресурсами, указанными в договорах;
* Расчет распределения расходов за пользование кредитными ресурсами в предстоящем периоде регулирования по филиалам ПАО «МРСК Северо-Запада», выполненным в соответствии с действующей методикой.

### **Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам**

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Пунктом 77 вышеназванного положения предусмотрено, что дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного основания и приказа(распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на счет средств резерва по сомнительных долгов либо на финансовые результаты у коммерческой организации, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 70 Положения.

Исходя из анализа приведенных правовых норм, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть заявлены как в плановом порядке в случае, если дебиторская задолженность не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, но не признана безнадежной, так и при корректировке НВВ по фактическим результатам деятельности регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования в случае списания такой задолженности как безнадежной к взысканию.

| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018, тыс. руб. | Отклонение ТБР на 2018/ Предложение на 2018, % | ТБР на 2018 /факт за 2016, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Резерв по сомнительным долгам | 0 | 31 414,2 | 0 | -100% | 0% |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» создал резерв в размере 31 414,2 тыс. руб., который необходим для включения в регулируемый тариф на 2018 год в плановом порядке в состав неподконтрольных расходов.

Расходы сформированы по данным бухгалтерского учёта по состоянию на 31.12.2016 года на основании актов по оценке обязательств и резервов по контрагентам, имеющим задолженность за оказанные филиалом услуги по передаче электроэнергии, и одновременно являющимися банкротами, либо находящимися в процедуре конкурсного производства, либо задолженность является спорной с низкой вероятностью взыскания.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в письме от 20.12.2017 №МР2/1/06/1-12 обращает внимание, что невключение резерва по сомнительным долгам в НВВ сетевой компании признано ФАС России нарушением п.30 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178 (далее – Основы ценообразования) (решения ФАС России по итогам досудебного рассмотрения споров рег.№46011/17 от 29.03.2017 и рег.№46403/17 от 30.03.2017)

В обоснование заявленной суммы расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» были предоставлены следующие документы:

* пояснительная записка;
* расшифровка резервов по сомнительным долгам в разрезе контрагентов с указанием следующих параметров: Сальдо резерва на 01.01.2014; Движение резерва за 2015 г.; Сальдо резерва на 31.12.2015; Движение резерва за 2016 г.; Сальдо резерва на 31.12.2016 г.; Примечание о причинах отнесения задолженности в резерв;
* оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 «Резерв по сомнительным долгам» за 2016 год;
* Акты об оценке обязательств и резервов по форме №ВН-14 на 31.12.2016
* копия решения ФАС России от 14.11.2017 №СП/78882/17 о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ПАО «МРСК Северо-Запада» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в электроэнергетике, с Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (рег.№46403/17 от 30.03.2017).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Величина, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, расходов на формирование резервов по сомнительным долгам составила на 2018 год составила 0 тыс. руб. в связи с признанием заявленной филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» суммы 31 414,2 тыс. руб. экономически необоснованной.

Расходы определены организацией как сальдо резерва по сомнительным долгам на 31 декабря 2016 года в разрезе контрагентов.

В соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций.

Вместе с тем организацией не представлены документы, подтверждающие принятие исчерпывающих мер к взысканию представленной дебиторской задолженности. Сведения о признании несостоятельным (банкротом) какого-либо из представленных контрагентов также отсутствуют.

В связи с изложенным выше Агентство по тарифам и ценам Архангельской области полагает, что заявленные расходы организации по данной статье затрат являются экономически необоснованными.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Пунктом 77 названного Положения предусмотрено, что дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя организации и относятся соответственно на счет средств резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты у коммерческой организации, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались в порядке, предусмотренном пунктом 70 названного Положения, или на увеличение расходов у некоммерческой организации.

Понятие сомнительных и безнадежных долгов содержится в статье [266](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/) Налогового кодекса Российской Федерации. Сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

В соответствии с частями 4 и 5 статьи [266 НК РФ](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/) сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

В случае, если налогоплательщик принял решение о создании резерва по сомнительным долгам, списание долгов, признаваемых безнадежными в соответствии с настоящей статьей, осуществляется за счет суммы созданного резерва. В случае, если сумма созданного резерва меньше суммы безнадежных долгов, подлежащих списанию, разница (убыток) подлежит включению в состав внереализационных расходов.

Исходя из приведенных правовых норм, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть заявлены как в плановом порядке в случае, если дебиторская задолженность не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, но не признана безнадежной, так и при корректировке НВВ по фактическим результатам деятельности регулируемой организации в предыдущем периоде регулирования в случае списания такой задолженности как безнадежной ко взысканию.

Исполнителем проанализированы документы, предоставленные Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

Представленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» расчет резерва по сомнительным долгам в сумме 31 414,17 тыс. тыс. руб. на 31.12.2016.

Исполнитель обращает внимание, в расшифровке резервов по сомнительным долгам на 2014-2016 гг. приведена общая сумма планируемого к начислению резерва, в том числе основной долг от реализации услуг по передаче электрической энергии и прочая задолженность (пени, неустойки и пр.). По мнению Исполнителя в расчет НВВ подлежит принятию задолженность только в части основного долга по оказанию услуг.

| Дебитор | Заявлено Филиалом, руб. | в т.ч. основной долг от услуг по передаче электроэнергии, руб. | Рассчитано Комитетом, руб. | Рассчитано Исполнителем (ЭОУ) в части основного долга, рубю. | Комментарий о платежеспособности |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Лесозавод №3 | 6 737 141,3 | 6 638 694,8 |  | 351 797 | Решением АС АО от 07.07.2015 открыто конкурсное производство. В реестр требований кредиторов включена сумма 351797,35 руб. |
| Вельская птицефабрика | 6 898 108,9 | 6 870 981,7 |  | 5 768 541,6 | Определением АС АО от 21.05.2014 по делу №А05-3915/2015 введена процедура конкурсное производство. В реестр требований кредиторов включено 5 768 541,6 руб., в состав текущих требований 565 584,15 руб. |
| Котласский ЛДК | 667 505,6 | 667 505,6 |  | - | Определением АС АО от 09.09.2013 по делу №А05-7511/2011 открыто конкурсное производство. Требования на сумму 568 735,40 руб. являяются текущими |
| Лимендская судостроительная компания | 3 001 700,9 | 2 955 291,4 |  | 2 955 291,4 | Определением суда АС АО от 12.02.2015 по делу № А05-14434/2014 введено конкурсное производство. Включено в реестр требований кредиторов 2955291,43 руб. |
| Приморская управляющая компания | 827 357,9 | 776 373,0 |  | 284 999,3 | Определением АС Вологодской области от 11.12.2015 по делу №А13-14220/2014 введено конкурсное производство. Включено в реестр требований кредиторов 284 999 руб. |
| Котласская землеустроительная группа | 3 193 671,2 | 3 133 922,6 |  | 2 871 675,1 | Решением АС АО от 03.10.2016 должник признан несостоятельным (банкротом) В реестр требований кредиторов включен основной долг в сумме 2 871 675,1 руб. |
| ПКФ «Солид» | 1 303 238,7 | 1 272 077,2 |  | 1 272 077,2 | Решением АС АО от 28.07.2018 по делу №А05-13855/2015 введено конкурсное производство. В реестр требований кредиторов включена сумма 1 548 733,38 руб. основного долга. 03.07.2017 - дата завершения конкурсного производства |
| Русэнергосбыт | 99 640,1 | 99 640,1 |  | - | Неплатежеспособность должника не подтверждается материалами тарифного дела |
| Управдом Сервис | 414 119,3 | 395 976,5 |  | 395 976,5 | Определением от 23.06.2016 по деу №А05-5416/2016 введена процедура наблюдение. В реестр требований кредиторов включена сумма 395976,49 руб. основного долга |
| Холмогоры | 7 980 741,0 | 7 876 238,0 |  | 7 876 238,0 | Решением АС АО от 10.02.2016 по делу №А05-14445/2015 признано банкротом по упрощенной процедуре ликвидируемого должника. Конкурсное производство завершено 16.06.2017 |
| АКПБ | 290 952,7 | 290 952,7 |  | - | Неплатежеспособность должника не подтверждается материалами тарифного дела |
| Резерв, заявленный на 2017 год |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО** | **31 414 177,6** | **30 977 653,6** | **0** | **21 776 596,5** |  |
| Резерв, заявленный в НВВ 2017 года | 25 147 335,2 |  | 0 | 9 360 629,66 |  |
| **Итого в НВВ 2018 года** | **31 414 177,6** |  | **0** | **12 415 966,8** |  |

Материалы тарифного дела частично подтверждают высокую вероятность невозврата долга по услугам по передаче электрической энергии, включенного в реестры требований кредиторов в рамках процедур банкротства, в сумме 12 415 ,97 тыс. руб., при этом в отношении части задолженности неплатежеспособность не подтверждается.

Принимая во внимание, что включение в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» резервов по сомнительным долгам рассматривалось в судебном порядке (Апелляционное определение Верховного суда РФ от 05.12.2019 по делу № 1-АРА-19, решение Архангельского областного суда от 08.07.2019 по делу №3А-476/2019) Исполнитель считает необходимым отразить позицию Верховного суда РФ:

*Отказывая во включении в необходимую валовую выручку в порядке компенсации фактически понесенных расходов на формирование резерва по сомнительным долгам за 2017 год заявленной обществом суммы, орган регулирования обоснованно исходил из того, что при корректировке неподконтрольных расходов учитывается только фактическое списание задолженности, безнадежной к взысканию.*

*Судебная коллегия, исследовав и оценив представленные в материалы дела доказательства, в том числе приказ ПАО «МРСК Северо-Запада» от 18 сентября 2017 г. № 652 о проведении инвентаризации активов и обязательств общества, протокол заседания центральной инвентаризационной комиссии филиала «Архэнерго» по итогам проведения инвентаризации от 19 января 2018 г. № 02-06/1, а также акт об оценке обязательств и резервов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» « Архэнерго » по состоянию на 31 декабря 2017 г., установив, что в резерв по сомнительным долгам, предложенный для включения в необходимую валовую выручку 2019 г., общество необоснованно включило дебиторскую задолженность за 2015, 2016 годы, что из представленных в материалах документов невозможно установить порядок формирования резерва по сомнительным долгам, предусмотренный пунктом 4 статьи*[*266 НК РФ*](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/)*, а также что на момент принятия оспариваемого нормативного правового акта дебиторская задолженность 2017 года не отвечала признакам безнадежной ко взысканию согласно пункту 2 статьи*[*266 НК РФ*](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/)*, пришла к выводу об отсутствии у органа регулирования оснований для включения расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в состав необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в размере 3 049 912,4 тыс. руб. в качестве корректировки неподконтрольных расходов».*

По мнению Исполнителя, расходы в сумме 12 415 ,97 тыс. руб. подлежали учету в НВВ на 2018 год в плановых суммах, а при расчете НВВ на 2020 год должны были быть скорректированы до величины фактически списанной в 2018 году безнадежной ко взысканию задолженности, учитывая позицию Верховного суда РФ по делу № 1-АРА-19.

Учитывая вышеизложенное, на основании имеющейся документации Исполнитель осуществил расчет расходов, подлежащих включению в НВВ 2018 года по статье «Резерв по сомнительным долгам» в сумме 12 415 ,97 тыс. руб.

Таким образом, Исполнитель частично согласен с позицией Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» о необходимости включения в НВВ на 2018 год резерва по сомнительным долгам (в части сумм основного долга по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии), в связи с наличием документального подтверждения высокой вероятности невозврата дебиторской задолженности.

| Наименование статьи | Заявлено Филиалом, тыс. руб. | Рассчитано Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб. | Рассчитано Исполнителем, тыс. руб. | Отклонение между Исполнителем и Агентством по тарифам и ценам Архангельской области, тыс. руб. | Отклонение между Исполнителем и Филиалом, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Резерв по сомнительным долгам на 2018 год | 31 414,2 | 0 | 12 415 ,97 | 12 415 ,97 | -18 998,23 |

### **Налог на прибыль**

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

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

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

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

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

Порядок исчисления и уплаты налога определен главой 25 НК РФ (часть вторая).

| Наименование | 2016 | 2018 | 2018 | АТЦ / предложение, % | АТЦ / факт, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным раздельного учета, тыс. руб. | Предложение, тыс. руб. | АТЦ, тыс. руб. |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| Налог на прибыль | 33 027 | 33 027 | 33 027 | 0 | 0 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина налога на прибыль, заявленная со стороны филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» для включения в состав НВВ на 2018 год, составила 33 027 тыс. руб.

По данным раздельного учета налог на прибыль за 2016 год, отнесенный на услуги по передаче электрической энергии и технологического присоединения, составил 33 027 тыс. руб.

Согласно представленной филиалом налоговой декларации по налогу на прибыль за 2016 год сумма зачисления налога в бюджет субъекта РФ составила 36 599 тыс. руб. Налогооблагаемая база по налогу на прибыль, приходящаяся на филиал, за 2016 год составила 203 330 тыс. руб. Ставка налога в бюджет субъекта Российской Федерации составила 18%. В Федеральный бюджет начислено 2% от налогооблагаемой базы – 4 067 тыс. руб. Таким образом, филиалом начислен налог на прибыль в размере 40 666 тыс. руб.

В подтверждение заявленной величины налога филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* Пояснительная записка;
* Данные раздельного учета доходов и расходов за 2016 год «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»;
* Таблица 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» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2016 год;
* Таблица 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» за 2016 год;
* Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с экспертным заключением налог на прибыль включен в состав НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» в размере, равном 33 027 тыс. руб. В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования расходы определены как фактическое значение за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на прибыль организаций за 2016 год налоговая база в целом по организации составила 1 585 237,158 тыс. руб.

В соответствии с налоговой декларацией по налогу на прибыль за 2016 год доля налоговой базы, приходящаяся на филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», составила 12,82649103 %, сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет субъекта РФ, равна 36 599 тыс. руб. Федеральная часть, приходящаяся на Филиал, составляет 4 067 тыс. руб. Итого налог на прибыль равен 40 666 тыс. руб.

Согласно представленным данным раздельного учета налог на прибыль составил 37 654 тыс. руб., в том числе, по регулируемым видам деятельности 33 027 тыс. руб. (передача по распределительным сетям 22 581 тыс. руб., технологическое присоединение 10 446 тыс. руб.), по прочим видам деятельности 4 627 тыс. руб.

Таким образом, налог на прибыль по данным налоговой декларации, представленной Филиалом, превышает налог на прибыль по данным раздельного учета на 3 012 тыс. руб.

Согласно Методике распределения доходов и расходов исполнительного аппарата ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденной приказом № 836 от 28.12.2016, в случае если вид деятельности «Реализация электроэнергии (мощности)», «Технологическое присоединение» и «Прочие виды деятельности»:

* прибыльные, то сумма налога на прибыль по ним определяется по ставке налога на прибыль от величины прибыли до налогообложения. Когда сумма налога на прибыль, распределенного на филиал, не покрывает текущий (расчетный) налог на прибыль, то сумма налога на прибыль на вид деятельности «Реализация электроэнергии (мощности)», «Технологическое присоединение» определяется по ставке налога на прибыль от величины прибыли до налогообложения, а на вид деятельности «Прочие виды деятельности» относится оставшаяся сумма налога на прибыль.
* убыточные, то сумма налога на прибыль по ним равна 0.

Разница между суммой налога на прибыль, распределенной на филиал и отнесенной на вид деятельности «Технологическое присоединение» и «Прочие виды деятельности» отражается по виду деятельности «Передача по распределительным сетям».

Исполнителем произведено распределение согласно данной методике:

| Вид деятельности | Прибыль/убыток до налогообложения, тыс. руб. | Налог на прибыль по распределению Исполнителя, тыс. руб. | Налог на прибыль по данным Филиала, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Передача по распределительным сетям | -673 667 | 0 | 22 581 | -22 581 |
| Технологическое присоединение | 52 229 | 10 446 | 10 446 | 0 |
| Прочие виды деятельности | 23 134 | 27 208 | 4 627 | 22 581 |
| **Итого** | **-598 304** | **37 654** | **37 654** | **0** |

По мнению Исполнителя, налог на прибыль распределен по видам деятельности не в соответствии с Методикой распределения доходов и расходов, поскольку по данным раздельного учета за 2016 год деятельность «Передача по распределительным сетям» была убыточна.

| Наименование статьи | Заявлено Филиалом | Рассчитано регулирующим органом | Рассчитано Исполнителем | Отклонение между Исполнителем и регулирующим органом | Отклонение между Исполнителем и Филиалом |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Налог на прибыль, тыс. руб. | 33 027 | 33 027 | 10 446,0 | - 22 581 | - 22 581 |

### **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 «а» и «д» - «ж» 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования №1178 в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

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

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

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Величина заявленных выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год составляет 119 464,1 тыс. руб.

Со стороны ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* Выпадающие доходы по льготному технологическому присоединению (до 15кВт) на 2018 год;
* Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки;
* Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Информация о величине выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», представлена в следующей таблице:

**Информация о величине выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

тыс. руб., без НДС

| № п/п | Наименование | Предложение филиала  ПАО «МРСК Северо-Запада»  «Архэнерго» | Принято Агентством по тарифам и ценам Архангельской области |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 108 406,74 | 86 098,4 |
| 1.2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 10 990,34 | 11 202,5 |
| 1.3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт | 67,04 | 113,0 |
| **1.4** | **Итого:** | **119 464,1** | **97 413,9** |

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08.12.2017 № 71-э/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области».

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» и Агентства по тарифам и ценам Архангельской области о размере выпадающих доходов, планируемых к включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, основано на расчете выпадающих доходов на плановый период, т.е. 2018 год.

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2018 год, Исполнитель отмечает следующее:

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденная приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, по филиалу «Архэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина затрат на выполнение указанных мероприятий в 2018 году составляет 79,70 млн. руб. (без НДС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2018 год следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго».

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2018 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденных значений параметров, определенных на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Фактическое количество договоров определяется на основании подписанных актов о технологическом присоединении. Организацией не представлен реестр актов и договоров технологического присоединения не содержит информацию о дате подписания акта технологического присоединения между заявителем и сетевой организацией, также отсутствует иная информация о количестве исполненных договоров за 2014-2015 года и расчете количества договоров на 2018 год (2634 шт.). Соответственно, не представляется возможным определить количество фактически исполненных договоров за 2015-2016 года для расчета планового количества договоров на 2018 год. При расчете плановых показателей на 2018 год Исполнителем принято количество договоров 2751 шт. в размере предложенного организацией фактического количества исполненных договоров за 2017 год.

**Сводная информация об объемах натуральных показателей технологических присоединений до 15 кВт**

| Наименование | количество договоров, шт. | длина ВЛ, км | длина КЛ, км | максимальная мощность, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| предложено ТСО | 2634 | 60,94 | 0,83 | 3 358,63 |
| предложение исполнителя | 2751 | 60,94 | 0,83 | 3 358,63 |

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08.12.2017 № 71-э/4. Расчет выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

**Расчет плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2018 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]: | 8 597 | 2 751 | 23 650,35 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 3 642 | 2 751 | 10 019,14 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 4 954 | 2 751 | 13 628,45 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения |  |  | 106 212,46 |
| 2.1. | строительство воздушных линий | х | 60,94 | 76 887,54 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 203 861 | 54,02 | 65 032,55 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 1 710 676 | 6,93 | 11 854,99 |
| 2.2. | строительство кабельных линий | х | 0,83 | 3 837,51 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 3 187 783 | 0,22 | 701,31 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 5 141 315 | 0,61 | 3 136,20 |
| 2.3. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 7 589 | 3 358,63 | 25 487,41 |
| 3 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: |  | x | 1 282,24 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) |  | x | 466,10 |
| 3.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение (шт.) |  | x | 2 751 |

**Информация о величине плановых выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (тыс. руб.)**

| № | Наименование | Предложение  филиала | Принято органом регулирования | Предложение Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 16 678,83 |  | 23 650,35 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 92 955,62 |  | 106 212,46 |
| 3 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | - | 26 538,15 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 227,71 | - | 1 282,24 |
| 5 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 108 406,74 | 97 413,9 | 102 042,42 |

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

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденная приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, по филиалу «Архэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина затрат на выполнение указанных мероприятий в 2018 году составляет 13 млн. руб. (без НДС).

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования №1178, в целях исключения двойного учета затрат плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили» на 2018 год следует скорректировать с учетом мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Архэнерго».

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», на 2018 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

**Сводная информация об объемах натуральных показателей технологического присоединения до150 кВт включительно**

| Наименование | длина ВЛ, км | длина КЛ, км | максимальная мощность, кВт |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| предложено ТСО | 4,39 | 1,22 | 574,36 |
| предложение исполнителя | 4,39 | 1,22 | 574,36 |

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08.12.2017 № 71-э/4. Расчет выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

**Расчет плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»**

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на 2018 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (2+3+4) | х | х | 15254,44 |
| 2. | Строительство воздушных линий | х | 4,39 | 6029,97 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 203 861 | 2,92 | 3515,27 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 1 710 676 | 1,47 | 2514,69 |
| 3. | Строительство кабельных линий | х | 1,22 | 4865,86 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 3 187 783 | 0,72 | 2295,20 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 5 141 315 | 0,50 | 2570,66 |
| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 7 589 | 574,36 | 4358,61 |
| 5. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [6+7+8]: | x | x | 0 |
| 6. | Строительство воздушных линий | x | x | 0 |
| 7. | Строительство кабельных линий | x | x | 0 |
| 8. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | x | x | 0 |
| 9. | Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 5] | x | x | 15 254,44 |

**Информация о величине выпадающих доходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (тыс. руб.)**

| № п/п | Наименование | Предложение  филиала | Принято органом регулирования | Предложение Исполнителя |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 10 990,34 |  | 15 254,44 |
| 2 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | - | 13 002,72 |
| 3 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 10 990,34 | 11 202,5 | 2 251,72 |

1. Расчет выпадающих доходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15 кВт и до 150 кВт.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» выполнен расчет по статье на 2018 год 67,05 тыс. руб. в соответствии с требованиями Методических указаний № 215-э/1. Информация о кредитных договорах организацией не представлена.

Проанализировать расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, выполненный органом регулирования на сумму   
113 тыс. руб., не представляется возможным, т.к. отсутствует информация о кредитных договорах, связанных с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, использованных органом регулирования для расчетов.

Таким образом, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2018 год составляют 67,05 тыс. руб. (по предложению организации).

Таким образом, размер плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составляет 104 361,19 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

| № п/п | Наименование | Выпадающие доходы,  (тыс. руб. без НДС) |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 102 042,42 |
| 2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 2 251,72 |
| 3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт | 67,05 |
| **4** | **Итого:** | **104 361,19** |

Величина плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определенная Исполнителем на 6 947,29 тыс. руб. больше величины, учтенной Агентством по тарифам и ценам Архангельской области.

Сводная информация по величине неподконтрольных расходов представлена в следующей таблице.

| № п/п | Наименование | 2018 | 2018 | 2018 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение, тыс. руб. | ТБР, тыс. руб. | Исполнитель, тыс. руб. | в т.ч. доп. расходы | В т.ч. расходы, требующие дополнительного обоснования |
|
|  |
|  | Неподконтрольные расходы - всего | 2 274 322,71 | 1 656 578,72 | 1 899 438,75 | 242 859,04 | 158 396,21 |
| 1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 558 277,60 | 543 254,10 | 543 254,10 |  | 1 262,14 |
|
| 2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 51 508,00 | 51 508,00 | 53 283,78 | 1 775,78 | 2 152,86 |
| Отчисления на социальные нужды | 421 266,00 | 416 841,00 | 416 841,00 |  | 61 454,00 |
| 3. | Аренда | 14 685,00 | 9 395,00 | 9 395,00 |  | 1 830,00 |
| аренда земельных участков | 6 792,00 |
| 3.1. | аренда помещений | 1 161,00 |
| 3.2. | аренда электросетевого оборудования | 3 157,00 |
| 3.3. | прочая аренда | 426,00 |
| 4. | Оплата налогов | 43 879,00 | 74 276,00 | 74 878,00 | 602,00 | 9 298,00 |
| 4.1. | налог на землю | 1 453,60 | 1 454,00 | 1 454,00 |  |  |
| 4.2. | транспортный налог | 2 774,40 | 2 774,00 | 2 774,00 |  | 132,00 |
| 4.3. | водный налог | 21,00 | 21,00 | 21,00 |  |  |
| 4.4. | налог на имущество | 37 871,80 | 68 269,00 | 68 269,00 |  | 8 168,00 |
| 4.5. | плата за допустимые выбросы | 0,00 | 0,00 | 602,00 | 602,00 |  |
| 4.6. | госпошлина | 1 758,00 | 1 758,00 | 1 758,00 |  | 999,00 |
| 5. | Амортизация | 451 766,81 | 430 863,72 | 430 863,72 |  | 61 593,98 |
| 6. | Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | 549 035,00 | 0,00 | 221 118,00 | 221 118,00 |  |
| 7. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 31 414,20 | 0,00 | 12 415,97 | 12 415,97 |  |
| 8. | Налог на прибыль | 33 027,00 | 33 027,00 | 33 027,00 |  | 22 581,00 |
| 9. | Выпадающие доходы от льготного ТП | 119 464,10 | 97 413,90 | 104 361,19 | 6 947,29 |  |

# Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2017 и 2018 год

В соответствии с положениями пункта 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;

для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

## **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2017 год**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Потери электроэнергии на 2017 г, составят 428,9 млн. кВт-ч (12,55%)

Цена покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электроэнергии оказываются регулируемыми организациями (прил.5.30).

Расчёт расходов на покупку потерь выполнен исходя из планируемого объёма потерь 428,9 млн. кВтч (12,55% к отпуску в сеть). Тарифы на первое полугодие 2017 года приняты, равными утвержденным тарифам на второе полугодие 2016 года. Во втором полугодии, согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации па 2017 год. спланирован рост составляющих тарифа к уровню первого полугодия 2017 года:

* цена па покупку - рост на 2,4 %,
* сбытовая надбавка - 6,5 %,
* инфраструктурные платежи - 6,5 %.

Общий рост тарифа на покупку потерь во втором полугодии 2017 года по отношению к первому полугодию 2017 - 7,3%

Величина расходов на покупку потерь, заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составила 1 303 786,3 тыс. руб.

В обоснование заявленной величины расходов филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь   
  на 2017 год;
* сведения о потерях в электрических сетях по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» "Архэнерго" (форма-2-рег) за январь -декабрь 2015 года;
* сведения о потерях в электрических сетях по диапазонам напряжения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» "Архэнерго" (форма-2-рег) за январь - март 2016 года;
* расчет цены на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь на 2017 год с отражением фактической стоимости покупки потерь за 2015 год, ожидаемой за 2016 год и плановой на 2017 год;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

| Наименование | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | 2017 год | индекс 2017/2016, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| объем | млн. кВтч | 212,56 | 216,32 | 428,88 | 99,30 |
| Тариф покупки потерь, в том числе: | руб./МВтч | 2 932,03 | 3 146,07 | 3 039,99 | 107,39 |
| цена на покупку | руб./МВтч | 1 963,06 | 2 114,12 | 2 039,25 | 102,44 |
| сбытовая надбавка | руб./МВтч | 966,22 | 1 029,02 | 997,90 | 119,17 |
| инфраструктурные платежи | руб./МВтч | 2,75 | 2,93 | 2,84 | 106,94 |
| **Расходы на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **623 238,21** | **680 548,09** | **1 303 786,3** | **106,64** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Расчеты по величине расходов, пояснения по применению цены покупки электроэнергии в целях оплаты технологического расхода (потерь) в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не отражены.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на территории Архангельской области, утвержденным приказом ФСТ России от 28.11.2013 № 220-э/1, общий объем потерь электроэнергии филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год утвержден в размере 424 019 тыс. кВт\*ч.

Исполнителем произведен расчет цен (тарифа) на покупку потерь электрической энергии на 1 и 2 полугодие 2017 на основании следующих исходных данных:

1. тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России от 28.12.2015 № 1349/15 на 2016 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 24.11.2016 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года в размере 1,11 руб./МВтч, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7%). Приказ ФАС России от 29.12.2016 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2017 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (29.12.2016) и регистрации в Минюсте России (30.12.2016 № 45083) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
2. тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России от 15.12.2015 № 1348/15 на 2016 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 24.11.2016 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года в размере 1,639 руб./МВтч, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7%). Приказ ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые АО «ЕЭС» на 2017 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (29.12.2016) и регистрации в Минюсте России (30.12.2016 №45085) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
3. Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», применяемый при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР» с 1 июля 2015 года по 30 июня 2016 года, утвержден Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 19 марта 2015 года и составляет 0,310 руб./МВт\*ч. Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2016 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 23 марта 2016 года (Протокол № 5/2016 от 23.03.2016г.) и составляет 0,318 руб./МВтч.
4. стоимости мощности и электрической энергии, установленной приказом ФАС России от 29.12.2015 № 1343/15 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2016 год» с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 24.11.2016 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7%). Приказ ФАС России от 26.12.2016 № 1882/16 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2017 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (29.12.2016) и регистрации в Минюсте России (18.01.2017 №45283) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
5. объема электроэнергии и мощности, учтенных в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП;
6. сбытовой надбавки, утвержденной постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29.12.2015 № 83-э/1 для гарантирующего поставщика ПАО «Архэнергосбыт» на 2016 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 24.11.2016 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года в размере 966,22 руб./МВтч, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7%). Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27.12.2016 № 69-э/8 для гарантирующего поставщика ПАО «Архэнергосбыт» на 2017 год не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (29.12.2016);

На основании положений п. 81 Основ ценообразования Исполнителем произведен расчет расходов на компенсацию потерь на 2017 год.

| Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | | Обоснование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Стоимость мощности, руб./МВт в месяц | руб./МВт в мес. | 353 364 | 369 973 | Приказ ФАС России от 29.12.2015 года № 1343/15 "Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2016 год (на первое полугодие 2017 года на уровне второго полугодия 2016 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 4,7%) |
| Стоимость электроэнергии, руб./МВт.ч | руб./МВтч | 1 502,05 | 1572,65 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 966,2200 | 1011,6323 | Постановление от 29.12.2015 № 83-э/1 сбытовая надбавка для ПАО «Архэнергосбыт»  (на первое полугодие 2017 года на уровне второго полугодия 2016 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 4,7%) |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,11 | 1,162 | Стоимость услуг установлена приказом ФАС России от 28.12.2015 № 1349/15  (на первое полугодие 2017 года на уровне второго полугодия 2016 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 4,7%) |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,639 | 1,716 | Приказ ФАС России от 15.12.2015 №1348/15 (на первое полугодие 2017 года на уровне второго полугодия 2016 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 4,7%) |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,31 | 0,318 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2015 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 19 марта 2015 года и составляет 0,310 руб/МВтч.  Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2016 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 23 марта 2016 года (Протокол № 5/2016 от 23.03.2016 г.) и составляет 0,318 руб/МВтч. |
| Объём потерь | МВтч | 198,72 | 202,230 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный Приказом ФСА от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 54,32 | 55,28 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 3 050,88 | 3 194,27 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **606 271** | **645 978** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2017 год** | **тыс. руб.** | **1 252 249** | |  |

Плановая величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2017 год, определенная Исполнителем с использованием известных на момент принятия регулирующим органом решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Архангельской области индикативных цен на электрическую энергию (мощность), сбытовых надбавок, а также величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, составила 1 252 249 тыс. руб.

В соответствии фактическими данными, размещенными филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте https://arhenergo.mrsksevzap.ru/aboutaffiliate в сети Интернет в «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», величина расходов на покупку потерь электрической энергии в 2017 году составила 1 034 867,33тыс. руб.

Величина корректировки, учтенная Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при формировании необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2019 год составила 105 088,5 тыс. руб.

При планировании стоимости расходов на покупку потерь электрической энергии на предстоящий период регулирования Исполнитель рекомендует цену покупки потерь электрической энергии определять с использованием утвержденных ФАС России индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка; тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС» и услуги на оперативно-диспетчерское управление АО «ЕЭС», а также с использованием опубликованной стоимости услуг АО «ЦФР» и утвержденных регулирующим органом сбытовых надбавок. При планировании расходов также использовать индексы-дефляторы, предусмотренные опубликованным МЭР на момент подачи заявления в регулирующий орган Прогнозом социально – экономического развития РФ.

## **Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Агентством по тарифам и ценам Архангельской области в необходимой валовой выручке на 2018 год**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Потери электроэнергии на 2018 г. составят 427,5 млн. кВтч (12,55%).

Объем передачи электроэнергии на 2018 г. соответствует данным, представленным в форме 3.1 «Предложения филиала по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 г.», направленных в АТЦ письмом от 03.04.2017 № 06/1-14/2977.

Расчёт цены покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электроэнергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электроэнергии оказываются регулируемыми организациями приведён в прил.5.28.

Расчёт расходов на покупку потерь выполнен исходя из планируемого объёма потерь 427,5 млн. кВт-ч (12,55% к отпуску в сеть в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 26.09.2013 № 656 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год» (прил.5.75), а также с Постановлением Агентства по тарифам и ценам от 13.12.2013 № 79-Э/1).

Тарифы покупки электроэнергии и инфраструктурных платежей на первое полугодие 2017 года приняты, равными средневзвешенным тарифам за 2016 и 2 месяца 2017 года, на второе полугодие 2017 года применён индекс 107% к тарифу покупки электроэнергии и индекс 104% к тарифу инфраструктурных платежей, сбытовая надбавка на 2017 год принята в соответствии с ТБР.

Составляющие тарифа покупки потерь на первое полугодие 2018 г. приняты равными составляющим второго полугодия 2017 года. Во втором полугодии, согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, спланирован рост составляющих тарифа на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь к уровню первого полугодия 2018 года:

* цена покупки электроэнергии - рост на 6,3 %,
* сбытовая надбавка - 4,0 %,
* инфраструктурные платежи - 4,0 %.

Общий рост тарифа на покупку потерь во втором полугодии 2018 года по отношению к первому полугодию 2018 - 5,55%

Величина расходов на покупку потерь, заявленная филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» составила 1 550 152,37 тыс. руб.

В обоснование заявленной величины расходов филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» представлены:

* расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь на 2018 год;
* баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, НН филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго».

| Наименование | Ед. изм. | 1 полугодие | 2 полугодие | 2018 год | индекс 2018/2017, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| объем | млн. кВтч | 211,72 | 215,51 | 427,23 | 106,63 |
| Тариф покупки потерь, в том числе: | руб./МВтч | 3 524,02 | 3 719,91 | 3 622,83 | 107,69 |
| цена на покупку | руб./МВтч | 2 387,85 | 2 538,29 | 2 463,74 | 106,64 |
| сбытовая надбавка | руб./МВтч | 1 133,29 | 1 178,62 | 1 156,16 | 110,01 |
| инфраструктурные платежи | руб./МВтч | 2,86 | 3,00 | 2,94 | 104,00 |
| **Расходы на покупку потерь** | **тыс. руб.** | **746 103,02** | **801 673,31** | **1 547 776,33** | **114,82** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчеты по величине расходов, пояснения по применению цены покупки электроэнергии в целях оплаты технологического расхода (потерь) в Экспертном заключении Агентства по тарифам и ценам Архангельской области не отражены.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) на территории Архангельской области, утвержденным приказом ФСТ России от 28.11.2013 № 220-э/1, общий объем потерь электроэнергии филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год утвержден в размере 419 199 тыс. кВт\*ч.

Исполнителем произведен расчет цен (тарифа) на покупку потерь электрической энергии на 1 и 2 полугодие 2018 на основании следующих исходных данных:

1. тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России от 29.12.2016 № 1908/16 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2017 год» с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 27.10.2017 (на первое полугодие 2018 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2017 года в размере 1,077 руб./МВтч, на второе полугодие 2018 года - с ростом 3,7%). Приказ ФАС России от 12.12.2017 № 1671/17 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», на 2018 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (30.12.2017 г.) и регистрации в Минюсте России (30.12.2017 №49526) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
2. тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 на 2017 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 27.10.2017 (на первое полугодие 2018 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2017 года в размере 1,637 руб./МВтч, на второе полугодие 2018 года - с ростом 3,7%). Приказ ФАС России от 14.12.2017 N 1681/17 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые АО «ЕЭС» на 2017 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (23.12.2017 года) и регистрации в Минюсте России (28.12.2017 № 49520) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
3. Размера платы за комплексную услугу АО «ЦФР». C 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,333 руб./МВт\*ч., утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17 апреля 2017 года (Протокол №7/2017 от 17.04.2017г.).

Указанный размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

1. стоимости мощности и электрической энергии, установленной приказом ФАС России от 26.12.2016 № 1882/16 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2017 год» с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 27.10.2017 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года, на второе полугодие 2017 года - с ростом 3,7%). Приказ ФАС России от 27.12.2017 № 1795/17 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2018 год» не может быть использован в расчетах по причине его публикации на официальном интернет – портале правовой информации (12.01.2018) и регистрации в Минюсте России (11.01.2018 №49595) после даты принятия постановления об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»;
2. объема электроэнергии и мощности, учтенных в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП;
3. сбытовой надбавки, утвержденной постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27.12.2016 № 69-э/8 для гарантирующего поставщика ПАО «Архэнергосбыт» на 2017 год с применением ИПЦ, опубликованным Минэкономразвития России в прогнозе социально – экономического развития от 27.10.2017 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года в размере 1 133,29 руб./МВтч, на второе полугодие 2017 года - с ростом 3,7%). Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27.12.2017 № 80-э/2 для гарантирующего поставщика ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год не может быть использован в расчетах по причине его утверждения после даты утверждения тарифов;

На основании положений п. 81 Основ ценообразования Исполнителем произведен расчет расходов на компенсацию потерь на 2018 год.

| Наименование показателей | ед. изм. | 2018 | | Обоснование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Стоимость мощности, руб./МВт в месяц | руб./МВт в мес. | 374 213 | 388 059 | Приказ ФАС России от 26.12.2016 года № 1882/16 "Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2017 год" (на первое полугодие 2017 года на уровне второго полугодия 2016 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 3,7%) |
| Стоимость электроэнергии, руб./МВт.ч | руб./МВтч | 1 554,00 | 1611,50 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 1133,2900 | 1175,2217 | Постановление от 27.12.2016 № 69-э/8 сбытовая надбавка для ПАО "Архэнергосбыт" |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,077 | 1,117 | Стоимость услуг установлена Приказом ФАС России 29.12.2016 № 1908/16 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2017 год» (на первое полугодие 2018 года на уровне второго полугодия 2017 года и на второе полугодие 2018 года с ростом 3,7%) |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,637 | 1,697569 | Приказ ФАС России от 23.12.2016 № 1826/16 (на первое полугодие 2018 года на уровне второго полугодия 2017 года и на второе полугодие 2018 года с ростом 3,7%) |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,333 | 0,333 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2017 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17 апреля 2017 года (Протокол № 7/2017 от 17.04.2017г.) и составляет 0,333 руб/МВтч. |
| Объём потерь | МВтч | 209,89 | 213,920 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный Приказом ФСА от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 52,94 | 53,95 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 3 256,66 | 3 377,07 |  |
| **Расходы на покупку потерь по полугодиям** | **тыс. руб.** | **683 540** | **722 423** |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2018 год** | **тыс. руб.** | **1 405 963** | |  |

Плановая величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2018 год, определенная Исполнителем с использованием известных на момент принятия регулирующим органом решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Архангельской области индикативных цен на электрическую энергию (мощность), сбытовых надбавок, а также величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, составила 1 408 053 тыс. руб.

В соответствии фактическими данными, размещенными филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на официальном сайте https://arhenergo.mrsksevzap.ru/aboutaffiliate в сети Интернет в «Форме раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», величина расходов на покупку потерь электрической энергии в 2018 году составила 752 617 тыс. руб.

Величина корректировки, учтенная Агентством по тарифам и ценам Архангельской области при формировании необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год составила (-13 077) тыс. руб.

При планировании стоимости расходов на покупку потерь электрической энергии на предстоящий период регулирования Исполнитель рекомендует цену покупки потерь электрической энергии определять с использованием утвержденных ФАС России индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка; тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС» и услуги на оперативно-диспетчерское управление АО «ЕЭС», а также с использованием опубликованной стоимости услуг АО «ЦФР» и утвержденных регулирующим органом сбытовых надбавок. При планировании расходов также использовать индексы-дефляторы, предусмотренные опубликованным МЭР на момент подачи заявления в регулирующий орган Прогнозом социально – экономического развития РФ.

**Вывод по 2017 году**

**По мнению Исполнителя величина недоучтенных регулирующим органом затрат в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2017 год составляет 174 976,55 тыс. руб.**

**Величина подконтрольных, неподконтрольных расходов и расходов на оплату потерь, требующих дополнительного документального обоснования на 2017 год, оценивается в размере 334 170,46 тыс. руб.**

**Сводная информация по 2017 году представлена в таблице.**

| **№ п/п** | **Наименование** | **2017** | **2017** | **2017** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение филиала «Архэнерго», тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. доп. расходы** | **в т.ч. расходы, требующие дополнительного обоснования** |
|
| 1 | Подконтрольные расходы - всего | **1 965 725,10** | **1 945 268,40** | **1 945 268,40** |  |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы - всего | **2 339 202,70** | **1 791 237,99** | **1 966 214,54** | **174 976,55** | **239 466,46** |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 716 558,00 | 650 009,35 | 650 009,35 |  | 30 386,22 |
| 2.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 52 426,90 | 51 935,60 | 51 935,60 |  | 1 225,04 |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | 406 859,00 | 401 504,64 | 401 504,64 |  | 54 064,64 |
| 2.4. | Аренда | 13 421,00 | 13 369,00 | 13 369,00 |  | 7 187,00 |
| 2.4.1. | аренда земельных участков | 5 019,00 |
| 2.4.2. | аренда имущества муниципальных образований | 2 986,00 |
| 2.4.3. | аренда прочего имущества (помещений) и автотранспорта | 4 873,00 |
| 2.4.4. | аренда электросетевого хозяйства | 545,00 |
| 2.5. | Оплата налогов | 41 337,00 | 41 315,00 | 41 916,00 | 601,00 | 13 267,00 |
| 2.5.1. | налог на землю | 1 352,50 | 1 352,50 | 1 353,00 |  |  |
| 2.5.2. | транспортный налог | 2 593,70 | 2 593,70 | 2 593,70 |  | 125,00 |
| 2.5.3. | водный налог | 19,50 | 19,50 | 20,00 |  |  |
| 2.5.4. | налог на имущество | 35 271,70 | 35 271,70 | 35 271,70 |  | 11 834,00 |
| 2.5.5. | плата за допустимые выбросы | 0,00 | 0,00 | 601,00 | 601,00 |  |
| 2.5.6. | госпошлина | 2 099,90 | 2 078,00 | 2 078,00 |  | 1 308,00 |
| 2.6. | Амортизация | 475 106,00 | 475 106,00 | 475 106,00 |  | 29 699,30 |
| 2.7. | Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | 458 294,10 | 0,00 | 165 014,62 | 165 014,62 |  |
| 2.8. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 25 147,30 | 0,00 | 9 360,93 | 9 360,93 |  |
| 2.9. | Налог на прибыль | 23 936,40 | 23 936,40 | 23 936,40 |  |  |
| 2.10. | Выпадающие доходы от льготного ТП | 126 117,00 | 134 062,00 | 134 062,00 |  | 103 637,26 |
| 3 | Расходы на оплату потерь | **1 303 786,00** | **1 346 953,00** | **1 346 953,00** |  | **94 704,00** |
|  | ВСЕГО | **5 608 713,80** | **5 083 459,39** | **5 258 435,94** | **174 976,55** | **334 170,46** |

**Вывод по 2018 году**

**По мнению Исполнителя величина недоучтенных регулирующим органом затрат в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» на 2018 год составляет 465 913,04 тыс. руб.**

**Величина подконтрольных, неподконтрольных расходов и расходов на оплату потерь, требующих дополнительного документального обоснования на 2018 год, оценивается в размере 158 396,21 тыс. руб.**

**Сводная информация по 2018 году представлена в таблице.**

| **№ п/п** | **Наименование** | **2018** | **2018** | **2018** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение «Архэнерго», тыс. руб.** | **ТБР, тыс. руб.** | **Исполнитель, тыс. руб.** | **в т.ч. доп. расходы** | **в т.ч. расходы, требующие дополнительного обоснования** |
|
|  |
| 1 | Подконтрольные расходы - всего | **2 019 435,80** | **1 996 620,00** | **2 013 711,00** | **17 091,00** |  |
| 2 | Неподконтрольные расходы - всего | **2 274 322,71** | **1 656 578,72** | **1 899 438,76** | **242 859,04** | **158 396,21** |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 558 277,60 | 543 254,10 | 543 254,10 |  | 1 262,14 |
| 2.2. | Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | 51 508,00 | 51 508,00 | 53 283,78 | 1 775,78 | 377,09 |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | 421 266,00 | 416 841,00 | 416 841,00 |  | 61 454,00 |
| 2.4. | Аренда | 14 685,00 | 9 395,00 | 9 395,00 |  | 1 830,00 |
| 2.4.1. | аренда земельных участков | 6 792,00 |
| 2.4.2. | аренда помещений | 1 161,00 |
| 2.4.3. | аренда электросетевого оборудования | 3 157,00 |
| 2.4.4. | прочая аренда | 426,00 |
| 2.5. | Оплата налогов | 43 879,00 | 74 276,00 | 74 878,00 | 602,00 | 9 298,00 |
| 2.5.1. | налог на землю | 1 453,60 | 1 454,00 | 1 454,00 |  |  |
| 2.5.2. | транспортный налог | 2 774,40 | 2 774,00 | 2 774,00 |  | 132,00 |
| 2.5.3. | водный налог | 21,00 | 21,00 | 21,00 |  |  |
| 2.5.4. | налог на имущество | 37 871,80 | 68 269,00 | 68 269,00 |  | 8 168,00 |
| 2.5.5. | плата за допустимые выбросы | 0,00 | 0,00 | 602,00 | 602,00 |  |
| 2.5.6. | госпошлина | 1 758,00 | 1 758,00 | 1 758,00 |  | 999,00 |
| 2.6. | Амортизация | 451 766,81 | 430 863,72 | 430 863,72 |  | 61 593,98 |
| 2.7. | Расходы на обслуживание кредитных ресурсов | 549 035,00 | 0,00 | 221 118,00 | 221 118,00 |  |
| 2.8. | Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам | 31 414,20 | 0,00 | 12 415,97 | 12 415,97 |  |
| 2.9. | Налог на прибыль | 33 027,00 | 33 027,00 | 33 027,00 |  | 22 581,00 |
| 2.10. | Выпадающие доходы от льготного ТП | 119 464,10 | 97 413,90 | 104 361,19 | 6 947,29 |  |
| 3 | Расходы на оплату потерь | **1 550 152,00** | **1 200 000,00** | **1 405 963,00** | **205 963,00** |  |
|  | **ВСЕГО** | **5 843 910,51** | **4 853 198,72** | **5 319 112,76** | **465 913,04** | **158 396,21** |