**

ё

*2020*

**Отчет**

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

**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**](#_Toc53497036)

[**1.1. Сведения о Заказчике 6**](#_Toc53497037)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 6**](#_Toc53497038)

[**1.3. Основание для оказания услуг 7**](#_Toc53497039)

[**1.4. Цель оказания услуг 7**](#_Toc53497040)

[**1.5. Нормативно-правовая база 9**](#_Toc53497041)

[**1.6. Общая информация об организации 12**](#_Toc53497042)

[**2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 гг. 14**](#_Toc53497043)

[**2.1. Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми. 14**](#_Toc53497044)

[**2.1.1. Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на 2017 год. 15**](#_Toc53497045)

[**2.1.2. Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на 2018 год 18**](#_Toc53497046)

[**2.2. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов. 19**](#_Toc53497047)

[**2.2.1. Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017 год. 23**](#_Toc53497048)

[**2.2.2. Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на 2018 год 25**](#_Toc53497049)

[**3. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми 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. 30**](#_Toc53497050)

[**3.1. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год. 30**](#_Toc53497051)

[**3.2. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год. 52**](#_Toc53497052)

[**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. 74**](#_Toc53497053)

[**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 филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 77**](#_Toc53497054)

[**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 филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 84**](#_Toc53497055)

[**5. Анализ обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг. 91**](#_Toc53497056)

[**5.1. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017, 2018 гг. 93**](#_Toc53497057)

[**5.2. Показатели уровня надежности и качества услуг 97**](#_Toc53497058)

[**6. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов. 107**](#_Toc53497059)

[**6.1. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год. 107**](#_Toc53497060)

[**6.1.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 109**](#_Toc53497061)

[**6.1.2. Амортизация 114**](#_Toc53497062)

[**6.1.3. Арендная плата 123**](#_Toc53497063)

[**6.1.4. Отчисления на социальные нужды 141**](#_Toc53497064)

[**6.1.5. Тепловая энергия и электрическая энергия на хозяйственные нужды 147**](#_Toc53497065)

[**6.1.6. Налоги 152**](#_Toc53497066)

[**6.1.7. Налог на прибыль 167**](#_Toc53497067)

[**6.1.8. Расходы на обслуживание заемных средств (проценты к уплате) 169**](#_Toc53497068)

[**6.1.9. Иные неподконтрольные расходы 181**](#_Toc53497069)

[**6.1.10. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения 195**](#_Toc53497070)

[**6.2. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год. 213**](#_Toc53497071)

[**6.2.1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 215**](#_Toc53497072)

[**6.2.2. Амортизация 221**](#_Toc53497073)

[**6.2.3. Арендная плата 226**](#_Toc53497074)

[**6.2.4. Отчисления на социальные нужды 246**](#_Toc53497075)

[**6.2.5. Тепловая энергия и электрическая энергия на хозяйственные нужды 252**](#_Toc53497076)

[**6.2.6. Налоги 258**](#_Toc53497077)

[**6.2.7. Налог на прибыль 275**](#_Toc53497078)

[**6.2.8. Расходы на обслуживание заемных средств (проценты к уплате) 277**](#_Toc53497079)

[**6.2.9. Иные неподконтрольные расходы 290**](#_Toc53497080)

[**6.2.10. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения 308**](#_Toc53497081)

[**7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке. 325**](#_Toc53497082)

[**7.1. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке на 2017 год. 327**](#_Toc53497083)

[**7.2. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке на 2018 год. 332**](#_Toc53497084)

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 Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми (далее – регулируемая организация, филиал «Комиэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы на территории Республики Коми, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в регулирующий орган – Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми (далее – регулирующий орган, Министерство) 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) Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

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

Исполнителем рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для оценки обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми 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 | Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми |
| Юридический и почтовый адрес | 167 000, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, 94 |

## **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 директор по экономике и финансам Шадриной Людмилы Владимировны.

## **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в отношении Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми при определении необходимой валовой выручки Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми .

**Этап № 2.1.1.**

1.1.1. Анализ документов, предоставленных ПАО «МРСК Северо-Запада» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 гг.

1.1.2. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми 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 Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на 2017 и 2018 годы, не являющиеся первыми годами долгосрочного периода регулирования.

1.1.5. Анализ обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми 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 Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2017 и 2018 гг.

1.1.7. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми 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 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**

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми обеспечивает передачу и распределение электроэнергии на территории Республики Коми.

Осуществляет энергоснабжение около 865 тыс. потребителей на территории 416,8 тыс. кв. км.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Показатель |
| Общая протяжённость воздушных и кабельных линий электропередачи | 21 491 км по трассе |
| Количество подстанций напряжением 35 кВ и выше | 201 шт. |
| установленная мощность силовых трансформаторов | 3 402 МВА |
| Доля на рынке сетевых услуг в регионе | 78% |
| Ежегодно осуществляет передачу потребителям | 5,5 млрд кВт.ч электроэнергии |
| Полезный отпуск за предыдущий год | 5,2 млрд кВт.ч электроэнергии |

В филиале 4 производственных отделения: Южные электрические сети, Центральные электрические сети, Печорские электрические сети и Воркутинские электрические сети, 26 районов электрических сетей.

Основные потребители электрической энергии:

* ООО «Лукойл Коми»;
* АО «Воркутауголь»;
* АО «Транснефть - Север»;
* ООО «Сыктывкарский фанерный завод».

Деятельность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми регламентируется Положением о филиале ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», утвержденным приказом Генерального директора ОАО «МРСК Северо-Запада» от 03 марта 2008 года №70.

Приказом Минэнерго России от 30.11.2015 №906 утверждена инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада» на период 2016-2020 гг. Корректировки и изменения внесены приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 (утвержденный период действия инвестиционной программы 2016-2025 гг.).

Источники финансирования Инвестиционной программы на 2019 год (с дифференциацией):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **ИПР на момент утверждения тарифов на 2017(i) год, тыс. руб. с НДС** | **ИПР на момент утверждения тарифов на 2018 (i) год, тыс. руб. (с НДС)** |
| Собственные средства, в т.ч.: | 2 657,37 | 1 672,28 |
| Иные источники , направляемые на инвестиции | 1 918,27 | 548,47 |
| Средства, полученные от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) | 739,10 | 1 123,81 |
| ВСЕГО источников финансирования | 2 657,37 | 1 672,28 |

2017 и 2018 годы являются четвертым и пятым годом очередного (второго) долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. соответственно. Необходимая валовая выручка определена с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на очередной период регулирования 2014-2018 гг. в соответствии с пунктами 12, 38 Основ ценообразования № 1178, Методическими указаниями № 98-э.

Приказом Службы Республики Коми по тарифам (позже Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми) от 13.12.2013 №99/6 утверждены долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на период 2014-2018 гг.

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1899,0 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2,5%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень потерь электрической энергии при ее передаче – 9,69%;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения | Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации |
| 2014 | 0,0315 | 1,2118 | 0,8975 |
| 2015 | 0,0311 | 1,1936 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0306 | 1,7557 | 0,8975 |
| 2017 | 0,0301 | 1,1581 | 0,8975 |
| 2018 | 0,0297 | 1,1407 | 0,8975 |

# Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов, на основании которых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми были приняты соответствующие тарифно-балансовые решения на 2017 и 2018 гг.

## **Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.**

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.

### **Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на 2017 год.**

Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на основании п. 22 Правил была проведена экспертиза предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» об установлении тарифов на 2017 год.

Исполнителем был произведен анализ Экспертного заключения Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 30.12.2016 об экспертизе предложений об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» потребителям Республики Коми на 2017 год на его предмет соответствия требованиям п. 23 Правил.

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

* Регулирующим органом произведена оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на 2017 год.
* Регулирующим органом не проведена оценка финансового состояния филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». Также Исполнитель отмечает, что регулирующим органом не приведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли, утвержденных на 2017 год, по отношению к 2015 году.
* В Экспертном заключении на 2017 год в разделе 4 «Анализ основных технико-экономических показателей» указано, что данные показатели сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республики Коми на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 27.11.2016 №1601/16-ДСП с учетом предложений предприятия. Баланс поступления электрической энергии и мощности в сеть и отпуска из сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год, а также Республике Коми в целом, с разбивкой по уровням напряжения и по полугодиям приведен в приложении №1 к Экспертному заключению.
* Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат согласно Экспертному заключению проведен в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 98-э, Методическими указаниями № 421-э.

Исполнитель отмечает, что анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат отражен регулирующим органом не по всем статьям и не в полном объеме. Формулировки, поясняющие исключение расходов: «Отсутствуют нормативно-правовые основания включения затрат» не содержат конкретных ссылок на нормы законодательства и решения судебных органов. Отсутствуют расчеты и расшифровки принятых расходов в составе обобщенных статей.

* Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Исполнитель отмечает, что в Экспертном заключении регулирующим органом не отражен анализ экономической обоснованности величины прибыли на 2017 год.
* Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в приложении №2.
* Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней. В Экспертном заключении отмечено- цитата: «Эксперты считают возможным и целесообразным рассмотрение материалов об установлении (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ПАО «МРСК Северо-Запада» потребителям Республики Коми на 2017 год».

Исполнитель отмечает, что регулирующим органом в анализе не указано каким нормативно-методическим документам должны соответствовать представленные регулируемой организацией формы для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии, и не зафиксированы результаты проведенного анализа.

* Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям. По результатам анализа Министерство по всем пунктам дает оценку соответствия.

В Экспертном заключении на 2017 год не дана ссылка на официальный сайт регулирующего органа в сети Интернет, где размещена информация об анализе соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на 2018 год**

Исполнителю не представлено Экспертное заключение Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми об экспертизе предложений об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» потребителям

На сайте Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми размещен протокол заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 28.12.2017 №85 (далее – Протокол), с вопросом повестки дня : «Корректировка необходимой валовой выручки , установленной ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год». Согласно п.26 Правил в протоколе указываются основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования). Рекомендованная экспертами Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми величина необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год., в том числе по статьям затрат представлена в Приложении № 2-1,2-3 к настоящему Протоколу. Расчет корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год произведен в соответствии с Приложением № 2-2 к настоящему Протоколу. Баланс передачи электрической энергии представлен в Приложении №8-1 к Протоколу

В соответствии с п.28. Правил основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указываются в протоколе. В протоколе заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми от 28.12.2017 №85 отсутствует анализ экономической обоснованности исключенных из состава НВВ на 2018 год расходов, заявленных регулируемой организацией.

## **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов**

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 21.01.2004 № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

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

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

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **Анализ документов, предоставленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в рамках рассмотрения дела об установлении тарифов на 2017 год**

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предложение об установлении тарифов и скорректированное предложение об установлении размера и долгосрочных параметрах регулирования тарифов были размещены на официальном сайте (http://www.mrsksevzap.ru/id\_6offeringtarif), в разделе «Раскрытие информации».

Исполнитель проверил предложения об установлении тарифов, размещенные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на официальном сайте, на соответствие показателям, заявленным на 2017 год в составе обосновывающих документов. Расхождений не выявлено.

На основании п. 12 Правил письмом от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в адрес регулирующего органа было направлено Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* Пояснительная записка к рассмотрению материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.
* Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2017 в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.
* Обосновывающие документы, подтверждающие отнесение филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» к территориальным сетевым организациям.
* Расчет показателей надежности и качества на долгосрочный период регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».
* Перечень обосновывающих материалов к расчету НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала  
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год.
* Заверенная копия доверенности заместителя генерального директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на Тарасова Д.В. от 17.05.2013 №143 (срок действия до 30.04.2016).

В соответствии с требованиями действующего законодательства, ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» направил в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми:

* письмом от 31.03.2016 №МР2/5/015-1-09-1/2764 фактические значения показателей надежности и качества услуг за 2015 год;
* письмом от 13.04.2016 №МР2/5/015-1-09-1/3232 информация о вступивших в законную силу решениях суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой приборов учета электрической энергии, подтверждающих обязанность потребителей оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для них приборов учета, во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ;
* письмом от 01.02.2016 №МР2/5/019-157-02/837 отчетные данные за 2015 год по итогам реализации программы энергосбережения;
* письмами от 01.04.2016 МР2/5/015-1-09-1/2825 информация по бухгалтерской и статистической отчетности за 2015 год.
* письмом от 31.03.2016 №МР2/5/019-153-27/2791 предложения по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2017 год.

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017год 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» письмом от 03.11.2016 №МР2/5/015-1-09-1/9685 и письмом от 03.11.2016 №МР2/5/015-1-09-1/9631 направлены дополнительные материалы.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения Региональной службы по тарифам Республики Коми, принятого на 2017 год, основывался на предложении об установлении тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» с учетом дополнительно направленных в адрес регулирующего органа документов.

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

### **Анализ тарифно-балансовых решений Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми на 2018 год**

Исполнитель отмечает, что во исполнение положений п.9(1) Правил филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предложение об установлении тарифов и скорректированное предложение об установлении размера и долгосрочных параметрах регулирования тарифов были размещены на официальном сайте (http://www.mrsksevzap.ru/id\_6offeringtarif), в разделе «Раскрытие информации».

Исполнитель проверил предложения об установлении тарифов, размещенные филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на официальном сайте, на соответствие показателям, заявленным на 2018 год в составе обосновывающих документов. Расхождений не выявлено.

На основании п. 12 Правил письмом от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в адрес регулирующего органа было направлено Заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

К заявлению были приложены расчетные и обосновывающие документы:

* Пояснительная записка к рассмотрению материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.
* Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2018 в соответствии с МУ ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.
* Обосновывающие документы, подтверждающие отнесение филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» к территориальным сетевым организациям.
* Расчет показателей надежности и качества на долгосрочный период регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».
* Перечень обосновывающих материалов к расчету НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала  
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» направил в Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми:

* письмом от 31.03.2017 №МР2/5/015-1-09-1/2728 фактические значения показателей надежности и качества услуг за 2016 год;
* письмом от 17.04.2017 №МР2/5/015-1-09-1/3298 информация о вступивших в законную силу решениях суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой приборов учета электрической энергии, подтверждающих обязанность потребителей оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для них приборов учета, во исполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ;
* письмом от 31.01.2017 №МР2/5/019-157-02/808 отчетные данные за 2016 год по итогам реализации программы энергосбережения, а также программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2021 годы;
* письмом от 05.04.2017 МР2/5/015-1-09-1/2848 информация по бухгалтерской и статистической отчетности за 2016 год;
* письмом от 31.03.2017 №МР2/5/019-153-54/2734 предложения по формированию сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2018 год.

В дополнение к заявлению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018год 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» представлена следующая информация

Письмом от 25.10.2017 №МР2/5/015-1-09-1/9206 направлены копии обосновывающих документов по статье «величина расходов на обслуживание заемных средств», в т.ч. копии кредитных договоров, действовавших в 2016 году, а так же протоколы заседания закупочной комиссии по открытию возобновляемой кредитной линии.2. Обосновывающие документы по статье «затраты на формирование резервов», в т.ч. сведения о движении резервов по сомнительным долгам, о просроченной дебиторской задолженности и результатах анализа дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016, а также результаты проведенной претензионно-исковой работы по контрагентам, по которым сформирован резерв на 31.12.2016 в части услуг по передаче электрической энергии.

Письмом от 29.11.2017МР2/5/015-1-09-1/10439 направлены

* расчет процентов за пользование кредитными ресурсами.
* перечень действующих договоров об открытии возобновляемой кредитной линии.
* 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" за январь-сентябрь 2017 года (таблица 1.3).

Письмом от 08.08.2017 МР2/5/015-1-09-1/16731 направлен расчет налога на имущество на 2018 год.

Письмом от 29.11.2017 МР2/5/015-1-09-1/10437 направлены обосновывающие документы по статье «затраты на формирование резервов»:

* протокол заседания центральной инвентаризационной комиссии   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» от 23.10.2017 №5;
* сведения о просроченной дебиторской задолженности и результатах анализа дебиторской задолженности по состоянию на 30.09.2017;
* результаты проведенной претензионно-исковой работы по контрагентам, по которым сформирован резерв на 30.09.2017 в части услуг по передаче электрической энергии;
* копии договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии с контрагентами, по которым создан резерв по сомнительным долгам;
* копии судебных решений по контрагентам, по которым созданы резервы.

Письмом от 04.12.2017 МР2/5/015-1-09-1/10595 направлена следующая информация ;

* актуализированный шаблон KOMIREC.EE.TSO.REPORTс фактически сложившимися данными за 2016 год по величинам полезного отпуска, затрат и обслуживаемого электросетевого оборудования;
* актуализированный шаблон KOMIREC.EE.TSO.REPORTс предложениями об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, скорректированными объемами обслуживания электросетевого имущества с добавлением объектов, полученных в аренду от АО «Монди СЛПК», МО ГО «Воркута», а так же бесхозяйных электрических сетей;
* расчет корректировки подконтрольных расходов на 2018 год в соответствии с формулой (5) Методических указаний ФСТ России от 17.02.2017 No98-э;
* расчет платы за потери на услуги по передаче по сетям ФСК ЕЭС на 2018 год;
* расчет затрат на аренду имущества на 2018 год;
* расчет размера выпадающих доходов от услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России от 11.09.2015 No215-э/1;
* расчет подконтрольных расходов на 2018 год в соответствии с формулой (2) Методических указаний ФСТ России от 17.02.2017 No98-э, произведенный с учетом аренды сетей МО ГО «Воркута», АО «Монди СЛПК», а так же бесхозяйных электрических сетей;
* протокол центральной инвентаризационной комиссии ПАО «МРСК Северо-Запада» от 23.10.2017 № ЦИК5 по вопросу создания резерва по сомнительным долгам на 30.09.2017 с перечнем сомнительной дебиторской задолженности, подлежащей к включению в резерв по сомнительным долгам на 30.09.2017.

Исполнитель в целях анализа тарифно-балансового решения Региональной службы по тарифам Республики Коми, принятого на 2017 год, основывался на предложении об установлении тарифов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» с учетом дополнительно направленных в адрес регулирующего органа документов.

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

1. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

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

* 1. Экспертиза обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Показатели баланса электрической энергии и мощности (производственной программы по передаче электроэнергии) по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год сформированы в следующем порядке:

Формирование баланса электроэнергии по сетям Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (форма П.1.4).

Всем потребителям, являющимся потребителями услуг Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», направлены запросы о плановых объемах электропотребления и заявленной мощности на 2017 год (письма от 01.03.2016).

На момент формирования тарифного предложения ответы на запросы получены от 11 потребителей. Не получен ответы от крупнейшего потребителя услуг ОАО «Коми энергосбытовая компания» (гарантирующий поставщик в Республике Коми), АО «ККТ» (до 01.03.2016 ООО «РСК» и ООО «Энерготрейд»).

Составление планового баланса электроэнергии и мощности на основании заявок потребителей услуг по передаче электрической энергии сопровождается ограничениями. В связи с этим предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по балансу электроэнергии на 2017 год сформированы на основании фактических объемов передачи электроэнергии и потерь электроэнергии в сетях за 2015 год, ожидаемых показателей в 2016 году.

По полезному отпуску при факте 2015 года 5135,193 млн.кВтч, утверждено Службой Республики Коми по тарифам на 2016 год 4981,73 млн.кВт.

Прогноз баланса электроэнергии по филиалу «Комиэнерго» на 2017 год сформирован с учетом изменения электропотребления по следующим факторам:

Общая негативная динамика электропотребления. По итогам 2 месяцев 2016 года снижение среднесуточного «котлового» полезного отпуска (принимаем среднесуточные значения для исключения фактора високосного года) составило 22,7 млн.кВт.ч или 2,4%

Наличия информации о перспективном электропотреблении и изменении нагрузок ООО «Лукойл-Коми» в 2017 год в связи с введением собственной генерации (письмо №02-01-05-41302а от 25.11.2015). Уменьшение потребления из сети филиала «Комиэнерго на 141,244 млн.кВт.ч.

Фактические объемы электропотребления по указанным подстанциям в базовом 2015 году следующие:

| Подстанция | Напряжение | Потребление факт 2015 года, тыс. кВтч | Примечание (период) |
| --- | --- | --- | --- |
| ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосервис» | | | |
| ПС УГПЗ | ВН | 80 612,07 | год |
| ПС ЯРЕГА | ВН | 15 664,23 | сентябрь-декабрь |
| Итого ВН | ВН | 96 276,31 |  |
| ПС Первомайская | СН1 | 7 440,92 | сентябрь-декабрь |
| ПС Н.Доманик | СН1 | 10 534,83 | сентябрь-декабрь |
| ПС "Вентствол | СН1 | 5 310,53 | сентябрь-декабрь |
| Итого СН1 | СН1 | 23 286,28 |  |
| АО «ККТ» (до 01.03.16 ООО «Энерготрейд») | | | |
| ПС 35/6 кВ 16 "У" яч.1, ввод Т-1 6 кВ | СН1 | 21 682,03 | год |
| Всего |  | 141 244,61 |  |

Принимая во внимание данные факторы, котловой полезный отпуск рассчитывался следующим образом: учитывалась динамика сложившаяся за два месяца 2016 года по каждому уровню напряжения у каждого потребителя помесячно (итог - снижение на 2,4%, после этого исключались объемы потребления объектов ООО Лукойл-Коми, которые будут запитаны от собственной генерации в 2017 году (ВН, СН-1).

В результате, расчетный полезный отпуск в границах филиала на 2017 год определен на уровне 4870,70 млн.кВт.ч.   
(-264 млн.кВт.ч или -5,16% к факту 2015 года).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| млн.кВт.ч. | 2 мес.  2015 | 2мес.2016 (февраль привед.) | 2мес.2016/2мес.2015 | % | 2015 факт | прогноз 2017 по динамике 2 мес 2016 | 2017/ 2015 | 2017/  2015,% | Уходящие объемы ЛУКОЙЛ-Коми\* | Итого прогноз 2017 | 2017/ 2015 | 2017/  2015% |
| Отпуск в сеть | 1070,8 | 1037,8 | -33,0 | -3,1 | 5624,3 |  |  |  |  | 5393,3 | -230,9 | -4,1 |
| Передача по сетям "Комиэнерго" | 964,7 | 941,5 | -23,2 | -2,4 | 5135,2 |  |  |  |  | 4870,7 | -264,5 | -5,2 |
| Потери "Комиэнерго" | 106,0 | 96,3 | -9,7 | -9,2 | 489,1 |  |  |  |  | 522,6 | 33,6 | 6,9 |
| потери,% | 9,9 | 9,3 | -0,6 | -6,3 | 8,7 |  |  |  |  | 9,7 |  |  |
| Котловой ПО | 959,6 | 936,8 | -22,8 | -2,4 | 5115,4 | 5004,7 | -110,6 | -2,2 |  | 4863,5 | 251,9 | -4,9 |
| ВН | 305,3 | 300,3 | -5,0 | -1,6 | 1753,4 | 1716,4 | -36,9 | -2,1 | 96,3 | 1620,1 | 133,2 | -7,6 |
| СН1 | 208,3 | 215,0 | 6,7 | 3,2 | 1198,0 | 1239,7 | 41,7 | 3,5 | 45,0 | 1194,8 | -3,3 | -0,3 |
| СН2 | 201,9 | 191,7 | -10,2 | -5,1 | 977,5 | 935,8 | -41,7 | -4,3 |  | 935,8 | -41,7 | -4,3 |
| НН | 79,1 | 72,6 | -6,5 | -8,2 | 364,4 | 329,8 | -34,7 | -9,5 |  | 329,8 | -34,7 | -9,5 |
| Население | 164,9 | 157,1 | -7,8 | -4,7 | 822,0 | 783,0 | -39,1 | -4,8 |  | 783,0 | -39,1 | -4,8 |

\*письмо ООО «Лукойл-Коми от 25.11.2015 №02-01-05-41302а

| Показатели (млн.кВтч) | 2015(факт) | 2016 Утв.СРКТ | динамика, Утв.СРКТ2016 /2015 | динамика, Утв.2016 /2015,% | 2017  (план) | динамика, план2017 /Утв.СРКТ 2016 | динамика, план2017 /Утв.СРКТ 2016,% | динамика, план2017 /2015 | динамика, план 2017 /2015,% |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отпуск в сеть | 5624,3 | 5516,3 | -108,0 | -1,9 | 5393,3 | -122,9 | -2,2 | -230,9 | -4,1 |
| Отпуск из сети | 5135,2 | 4981,7 | -153,5 | -3,0 | 4870,7 | -111,0 | -2,2 | -264,5 | -5,2 |
| Исключены объемы по «посл. миле» | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  | 0,0 | 0,0 |  | 0,0 |  |
| Передача из сети по которой рассчитана выручка, в т.ч. | 5115,4 | 4974,4 | -141,0 | -2,8 | 4863,5 | -110,9 | -2,2 | -251,9 | -4,9 |
| «посл.миля» |  |  | 0,0 |  |  | 0,0 |  | 0,0 |  |
| ВН | 1753,4 | 1617,7 | -135,6 | -7,7 | 1620,1 | 2,4 | 0,1 | -133,2 | -7,6 |
| СН1 | 1198,0 | 1196,5 | -1,5 | -0,1 | 1194,8 | -1,7 | -0,1 | -3,3 | -0,3 |
| СН2 | 1032,5 | 991,9 | -40,6 | -3,9 | 985,0 | -6,9 | -0,7 | -47,5 | -4,6 |
| НН | 1131,5 | 1168,3 | 36,8 | 3,2 | 1063,6 | -104,7 | -9,0 | -67,9 | -6,0 |
| Потери | 489,1 | 534,5 | 45,5 | 9,3 | 522,6 | -11,9 | -2,2 | 33,6 | 6,9 |
| Потери(%) | 8,70 | 9,69 | 0,99 | 11,44 | 9,69 | 0,00 | 0,00 | 0,99 | 11,44 |
| Передача из сети,без ПМ | 5115,4 | 4974,4 | -141,0 | -2,8 | 4863,5 | -110,9 | -2,2 | -251,9 | -4,9 |
| Население | 822,0 | 838,1 | 16,1 | -2,9 | 783,0 | -55,1 | -6,6 | -39,1 | -4,8 |

Формирование баланса мощности по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (форма П.1.5)

Большая часть потребителей оплачивают услуги филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по передаче электроэнергии по 1-ставочным тарифам, поэтому объективные величины заявленной мощности по действующим договорам в настоящее время не могут быть определены. Заявки на мощность на 2017 от наиболее крупных потребителей, как указано выше, также не поступили или необходимы пояснения по предоставленной информации. Поэтому величина полезного отпуска мощности потребителям и заявленной мощности определена Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по данным замеров мощности за режимный день, данным информационного комплекса «ОИК», типовым часам числа использованной мощности характерными потребителями Республики Коми. На уровнях напряжения ВН и СН-1 в Республике Коми преобладают потребители с равномерной круглогодичной нагрузкой (нефтяная, угольная отрасли, транспортировка нефти) с числом часов использования мощности около 8000, на уровнях напряжения СН-2 и НН – потребители с переменной нагрузкой.

**Потери электроэнергии в сети**

Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 года №99/6 утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в котором уровень потерь электрической энергии при ее передаче принят 9,69% (на 2014-2018 годы) к отпуску в сеть.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2016 прогноз | 2017 прогноз |
| Отпуск в сеть | 5 516,26 | 5 393,32 |
| Полезный отпуск | 4 981,73 | 4 870,70 |
| Потери | 534,53 | 522,61 |
| 9,69% | 9,69% |

Таблицы 1.4 и 1.5 составлены в соответствии с действующей в настоящее время схемой «котла» и договорами с потребителями услуг.

Исходя из планового объема передачи электроэнергии по сетям филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определен объем передачи электроэнергии конечным потребителям и сальдо-переток в смежные сетевые организации. Данный расчет произведен исходя из условий «котловой» схемы оказания услуг по передаче электроэнергии, действующей в Республике Коми в 2015году. Согласно данной схеме, филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» осуществляет взаимодействие с территориальными сетевыми организациями   
АО «ККТ» (до 01.03.2016 ООО «РСК» и ООО «Энерготрейд»), ОАО «Оборонэнерго» по схеме «котел снизу», с остальными ТСО - по схеме «котел сверху». Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» является исполнителем услуг по передаче электроэнергии потребителям, подключенным к сетям всех ТСО, кроме АО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго». Взаимодействие с АО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго» осуществляется на границе балансовой принадлежности с сетями указанных ТСО. Взаимодействие с потребителями, подключенными к сетям АО «ККТ»,   
ОАО «Оборонэнерго» данные ТСО осуществляют самостоятельно.

Соответственно, в таблицах П.1.4 (прогнозный баланс электроэнергии) и П.1.5 (прогнозный баланс мощности), в строке 4.3 «сальдо-переток в другие сетевые организации» указан сальдо-переток электроэнергии из сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в сети территориальных сетевых организаций   
ОАО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго». Отпуск электроэнергии в сети других ТСО Республики Коми отражен в строке «полезный отпуск собственным потребителям» суммарно с отпуском потребителям, подключенным к сетям ПАО «МРСК Северо-Запада», т.к. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» является исполнителем услуг по передаче электроэнергии всем указанным потребителям, и получает от них плату за услуги по передаче электроэнергии по «котловым» тарифам.

В строке 4.1 «полезный отпуск собственным потребителям» таблиц П.1.4 и П.1.5 приведен по границе балансовой принадлежности электросетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». Указанная в данных таблицах величина потерь электрической энергии и мощности в сетях (строка 2) также определена только в пределах границ балансовой принадлежности электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и не включает в себя величину потерь в сетях других ТСО.

Справочно к таблицам П.1.4 и П.1.5 добавлена величина «полезного отпуска собственным потребителям» за вычетом потерь ТСО (в объеме 7,202 млн. кВтч на 2017), взаимодействие с которыми филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» осуществляет по схеме «котел сверху». Величина полезного отпуска собственным потребителям за вычетом потерь ТСО соответствует ожидаемому объему услуг по передаче электроэнергии конечным потребителям (в т.ч. подключенным к сетям других ТСО), которые филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» будет оказывать в 2017 году, при условии сохранения действующей схемы оказания «котловых» услуг по передаче электроэнергии и структуры прав собственности (в т.ч. аренды) на электросетевые объекты.

Величина «котлового» полезного отпуска электроэнергии (услуг по передаче) в целом по Республике Коми может быть определена путем сложения полезного отпуска собственным потребителям филиала ПАО «Северо-Запада» «Комиэнерго», указанного справочно в таблицах П.1.4 и П.1.5, и величин полезного отпуска собственным потребителям ОАО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго».

Необходимо учесть, что в величине полезного отпуска электроэнергии собственным потребителям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» учтен отпуск электроэнергии по ВЛ 220 кВ №282, 283 (находятся в собственности   
ПАО «МРСК Северо-Запада») на ПС Харьягинская ООО «Лукойл-Коми», находящуюся в Ненецком автономном округе. Обоснование - все предыдущие периоды регулирования, в т.ч. 2016 год, отпуск электроэнергии на данную подстанцию тарифицировался Службой Республики Коми по тарифам (а также ФСТ РФ в балансе ФСТ) как отпуск электроэнергии потребителям Республики Коми.

Основные показатели планового баланса электроэнергии (производственной программы) на 2015-2017 год приведены в таблице.

| Показатель | 2015  год | 2016  прогноз | 2017  план |
| --- | --- | --- | --- |
| Отпуск э/э в сеть,млн. кВтч | 5624,251 | 5516,257 | 5393,316 |
| Потери э/э,млн. кВтч | 489,057 | 534,525 | 522,612 |
| Потери э/э, % | 8,696 | 9,690 | 9,690 |
| Объем передачи э/э по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»,млн. кВтч | 5135,193 | 4981,732 | 4870,704 |
| Изменение объема услуг по передаче э/э, % | - | -2,99% | -2,23% |
| Потери в сетях ТСО, которым филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» оплачивает услуги по передаче электроэнергии по схеме «котел сверху» | 7,623 | 7,348 | 7,202 |
| Объем услуг по передаче электроэнергии («котловых»), оказываемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (с учетом ХН) | 5127,570 | 4974,384 | 4863,502 |
| - услуги «конечным» потребителям, в т.ч. подключенным к сетям ТСО, услуги которых филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» оплачивает по схеме «котел сверху» | 3646,773 | 3547,162 | 3403,404 |
| - услуги (сальдо-переток), оказываемые другим ТСО (ОАО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго», взаимодействие с которыми осуществляется по схеме «котел снизу». | 1480,797 | 1427,222 | 1460,098 |

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

* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017 год (заявление от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682);
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 НН филиала   
  ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» фактические данные за 2015год, плановые на 2017 год в целом, в т.ч. по полугодиям (в формате приложений П 1.4, П 1.6);
* Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (форма);
* Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях (в формате приложений П 1.3);
* Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями на 2018 год (в формате приложений П 1.30);
* Расчет потерь электроэнергии на 2017 год по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 №887 в составе пояснительной записки;
* Форма №46-ЭЭ (передача) за 2015 год (годовая и за каждый месяц).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В целях расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных организаций, Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми сформированы технические показатели на 2017 год.

Баланс поступления электрической энергии и мощности в сеть и отпуска из сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год, а также Республике Коми в целом, с разбивкой по уровням напряжения по полугодиям приведен в приложении №1-2 к Протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30 декабря 2016 года № 22

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен анализ параметров, принятых регулирующим органом при расчете 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.

| ИТОГО ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ | На 2017 год | |
| --- | --- | --- |
| Электроэнергия, млн. кВтч | Мощность , МВт |
| ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ | 5682,5 | 758,2 |
| непосредственно от энергоустановок производителей электроэнергии (мощности) розничного рынка | 1440,3 | 187 |
| непосредственно от энергоустановок производителей электроэнергии (мощности) оптового рынка | 2495,4 | 329,2 |
| из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 1746,7 | 241,895 |
| ПОТЕРИ В СЕТЯХ | 654,87 | 99,89 |
| ОТПУСК ИЗ СЕТЕЙ | 5027,57 | 657,78 |
| Населению | 920 | 156,62 |
| население без понижающим коэффициента | 446,1 | 68,23 |
| население с понижающим.коэффициентом | 518,9 | 88,4 |
| Прочим потребителям | 4107,6 | 501,15 |
| рассчитывающимся по одноставочным единым (котловым) тарифам | 1840,13 | 238,265 |
| рассчитывающимся по двухставочным единым (котловым) тарифам | 2267,47 | 262,905 |
| в т.ч. присоединенным к энергоустановкам производителей электроэнергии (мощности) | 120,5 | 13,755 |
| САЛЬДО-ПЕРЕТОК В СМЕЖНЫЕ СЕТИ |  |  |
| Потребители услуг ПАО "ФСК ЕЭС" (кроме ТСО) | 323,28 | 37 |
| Собственные потребители розничной генерации | 9,3 | 1,1 |

Исполнителем произведена сверка параметров прогнозного баланса по Республике Коми с показателями сводных прогнозных балансовых величин, утвержденных Приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП. Показатель отпуска из сетей по категории «Население» в балансе, утвержденном Приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП имеет следующие величины

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 1-е полугодие | 2-е полугодие | Год |
| Электроэнергия. млн.кВтч | 475,30 | 444,70 | 920,00 |
| Оплачиваемая мощность. МВт | 158,43 | 148,23 | 153,33 |

В балансе, утвержденном Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми обозначены следующие данные по показателю отпуска из сетей по категории «Население»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 1-е полугодие | 2-е полугодие | Год |
| Электроэнергия. млн.кВтч | 475,30 | 444,70 | 920,00 |
| Оплачиваемая мощность. МВт | 158,43 | 154,81 | 156,6 |

Расхождение в показателе мощности составляет 3,27 МВт или 2 %.

Также исполнитель отмечает наличие расхождений в показателе «Потери». Данные представлены в таблице.

| №п/п | Наименование | 1-е полугодие | 2-е полугодие | Год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | По показателям баланса,по приложению №1-2 к Протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30 декабря 2016 года № 22 | | | |
|  | Потери в сетях |  |  |  |
|  | Электроэнергия. млн.кВтч | 335,15 | 319,72 | 654,87 |
|  | Мощность. МВт | 103,18 | 97,57 | 100,375 |
| 2 | По показателям баланса, утвержденным Приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП | | | |
|  | Потери в сетях |  |  |  |
|  | Электроэнергия. млн.кВтч | 303,36 | 326,36 | 629,73 |
|  | Мощность. МВт | 93,39 | 97,77 | 95,58 |
| 3 | отклонение ( строка 3= строка 1-строка 2) | | | |
|  | Потери в сетях |  |  |  |
|  | Электроэнергия. млн.кВтч | 31,79 | -6,64 | 25,14 |
|  | Мощность. МВт | 9,79 | -0,20 | 4,80 |

Исполнитель отмечает, что Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми при формировании баланса по региону – Республике Коми приняты показатели баланса отличные от показателей утвержденных Приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП

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

По результатам проверки ФАС России Приказом от 21.03.2017 №370/17 отменены приказы Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми по утверждению единых котловых тарифов. Одной из причин пересмотра явилось некорректное формирование котлового баланса

Так согласно протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 июля 2017 года № 44 установлено, что при формировании котлового баланса электрической энергии (мощности) на территории Республики Коми на 2017 год (далее –Котловой баланс) в целях расчета тарифов на передачу электрической энергии (мощности) по сетям территориальных сетевых организаций использованы объемы производства электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии, а также объемы потерь в сетях территориальных сетевых организаций, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП в ред. приказа ФАС России от 31.03.2017 № 428/17-ДСП (далее –Баланс ФАС). По причине дисбаланса между объемами производства электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии и объемами поступления электрической энергии (мощности) в сети территориальных сетевых организаций (в конечном итоге объемами потерь электрической энергии и мощности, рассчитываемыми в балансовых формах исходя из утвержденных для ТСО долгосрочных параметров регулирования), направленных регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики в предложениях по включению в Баланс ФАС России на 2017 год, уровень потерь электрической энергии (мощности) в котловом балансе в разрезе ТСО на 2017 год не соответствует долгосрочным параметрам регулирования ТСО, утвержденным органом регулирования. При этом, с целью одновременного соблюдения пункта 14 Основ ценообразования и пункта 6 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 No98-э, разница между затратами на покупку потерь рассчитанными исходя из объемов, отраженных в Балансе ФАС, и рассчитанными исходя из утвержденных долгосрочных параметром регулирования включена в состав неподконтрольных расходов ТСО.

Корректировка параметров баланса в части объемов потерь регулирующим органом предусмотрена в разрезе ТСО (Приложение №1-2 к протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 июля 2017 года № 44), суммарный объем потерь по Республике Коми на 2017 год установлен в размере 629,72 млн. кВтч, что соответствует параметрам Баланса ФАС

**Анализ баланса филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».**

В целях анализа определения объема передачи по уровням напряжения Исполнителем проанализирована информация, опубликованная на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (http://www.mrsksevzap.ru/id\_7balance) в рамках раскрытия информации (абз. 4 п. 11 «б» ПП РФ № 24 от 21.01.2004) за период2013-2015 гг. Динамика отпуска в сеть

| **Период** | **Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 2013 факт | 5 237,67 | 1 807,80 | 1 269,55 | 1 026,72 | 1 133,60 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 24% | 20% | 22% |
| 2014 факт | 5 243,16 | 1 819,63 | 1 230,31 | 1 021,59 | 1 171,64 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 23% | 19% | 22% |
| 2015 факт | 5 135,19 | 1 797,94 | 1 218,97 | 989,52 | 1 128,76 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 24% | 19% | 22% |
| Среднее значение за 3 года | 5 205,34 | 1 808,46 | 1 239,61 | 1 012,61 | 1 144,66 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 24% | 19% | 22% |

Филиалом объем отпуска в сеть на 2017 год сформирован на основании фактических объемов передачи электроэнергии за 2015 год и ожидаемых показателей в 2016 году, за исключением объема ООО «Лукойл-Коми» в 2017 год в связи с введением собственной генерации (письмо №02-01-05-41302а от 25.11.2015).

В результате объем отпуска в сеть по расчету Филиала составил 4 870,75 млн. кВтч.

| **Период** | **Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| Отпуск из сети факт за 2015 год | 5 135,19 | 1 797,94 | 1 218,97 | 989,52 | 1 128,76 |
| Объем потребления ООО "Лукойл-Коми" за 2015 год (факт) | 141,24 | 96,28 | 44,97 |  |  |
| Корректировки по снижению объема потребления за 2 месяца 2016 год | 23,20 |  |  |  |  |
| Отпуск из сети факт за 2015 год (без учета объема ООО "Лукойл-Коми" и корректировки за 2016 год) | 4 970,75 | 1 701,66 | 1 174,00 | 989,52 | 1 128,76 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 34% | 24% | 20% | 23% |

Как видно из таблицы Филиалом при распределении объема услуг по передаче электрической энергии по уровням напряжения применен удельный вес в соответствии с данными по пересчету показателей за 2015 год.

Регулирующим органом показатель отпуска в сеть предусмотрен в размере 4 983,93 млн. кВтч.

| **Период** | **Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч** | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 2017 утверждено | 4 983,93 | 1 642,30 | 1 181,90 | 581,85 | 1 129,50 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 33% | 24% | 12% | 23% |

Как видно из таблицы регулирующим органом при распределении объема услуг по передаче электрической энергии удельный вес по уровням напряжения не соответствует средним фактическим значениям за предыдущие 3 года (за 2013-2015гг.), а также не соответствуют заявленным объемам Филиала. Регулирующим органом занижен показатель объема передачи на уровне СН2.

Плановый объем потерь электрической энергии, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в 2017 году (534,76 млн. кВт\*ч) значительно выше фактических объемов потерь в 2013-2015 годы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Показатель | Единица измерения | Значение показателя | | | | |
| всего | по уровням напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2013 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 509,13 | 123,21 | 55,12 | 96,55 | 234,26 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 8,86% | 2,79% | 2,88% | 3,88% | 17,13% |
| 2014 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 511,849 | 123,384 | 52,584 | 98,711 | 237,170 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 8,89% | 2,84% | 2,77% | 3,91% | 16,83% |
| 2015 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 489,057 | 126,760 | 50,715 | 95,229 | 216,354 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 7,42% | 1,53% | 2,77% | 3,80% | 15,38% |

Также утвержденный показатель потерь выше заявленного Филиалом значения (522,61 млн.кВтч) на 12,15 млн. кВтч или на 2,3%.

| Показатель | ВСЕГО | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потери, 2015 год факт, млн.кВтч | 489,1 | 126,760 | 50,715 | 95,229 | 216,354 |
| то же % | 8,7 | 1,53 | 2,77 | 3,8 | 15,38 |
| Потери по нормативу, млн.кВтч (в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.09.2013 №656) | 554,86 |  |  |  |  |
| то же % | 9,69% |  |  |  |  |
| Потери по балансу ФАС России утвержденному приказом от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП, млн. кВтч | 522,61 |  |  |  |  |
| Расчетные потери на 2017г по заявке Филиала | 522,612 |  |  |  |  |
| то же, % | 9,69% |  |  |  |  |
| Расчетные потери на 2017г утвержденные | 534,76 | 134,56 | 56,42 | 98,2 | 245,58 |
| то же, % | 9,69% | 3,10% | 2,86% | 3,91% | 17,75% |

Как указано выше Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми произведена корректировка параметров баланса в части объемов потерь в разрезе ТСО (Приложение №1-2 к протоколу заседания Правления от 27 июля 2017 года № 44). Так согласно Приложению №1-2 объем потерь филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год установлен в размере 522,61 млн. кВтч., что соответствует параметрам Баланса ФАС и заявке Филиала, в том числе на второе полугодие 278,21 млн.кВтч.

Итоговые данные по утвержденному балансу электрической энергии.

| Показатели (млн.кВт\*ч) | 2015(факт) | 2017 | 2017 | 2017 | Отклонение ТБР 2017 корректировка /заявлено 2017 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | ТБР | ТБР (корректировка ) |
| млн. кВтч | % |
| Отпуск в сеть | 5 642,30 | 5 393,30 | 5 518,70 | 5 487,10 | 93,80 | 1,74 |
| Отпуск из сети | 5 135,20 | 4 870,70 |  |  |  |  |
| Передача из сети по которой рассчитана выручка, в т.ч. | 5 115,40 | 4 863,50 | 4 983,93 | 4 955,50 | 92,00 | 1,89 |
| ВН | 1 753,40 | 1 620,10 | 1 642,30 | 1 648,10 | 28,00 | 1,73 |
| СН1 | 1 198,00 | 1 194,80 | 1 181,90 | 1 204,80 | 10,00 | 0,84 |
| СН2 | 1 032,50 | 985,00 | 1000,2 | 990 | 5,00 | 0,51 |
| НН | 1 131,50 | 1 063,60 | 1 129,50 | 1 112,60 | 49,00 | 4,61 |
| Потери | 489,1 | 522,6 | 534,76 | 522,6 | 0,00 | 0,00 |
| Потери(%) | 8,70% | 9,69% | 9,69% | 9,52% | 0,00 | -1,71 |
| Передача из сети, без ПМ | 5 115,40 | 4 863,50 | 4 983,93 | 4 955,50 | 92,00 | 1,89 |
| Население | 822 | 783 | 920 | 823,3 | 40,30 | 5,15 |

Как видно из представленной таблицы регулирующим органом в скорректированном балансе показатели отпуска электрической энергии в сеть приняты выше заявленного Филиалом уровня на 1,74 %.

Регулирующим органом, при распределении объема услуг по передаче электрической энергии (отпуска в сеть) в скорректированном балансе по уровням напряжения, применен удельный вес в соответствии с данными Филиала.

| **Период** | **Объем передачи электрической энергии из сети по которой рассчитана выручка, млн. кВт\*ч** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **всего** | **в том числе по уровням напряжения** | | | |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 2017 корректировка утвержденного баланса | 4 955,50 | 1 648,10 | 1 204,80 | 990 | 1 112,60 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 33% | 24% | 20% | 22% |
| 2017 заявлено Филиалом | 4 863,50 | 1 620,10 | 1 194,80 | 985,00 | 1 063,60 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 33% | 25% | 20% | 22% |

Анализ структуры полезного отпуска филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по группам потребителей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2015 факт | ТБР на 2017 с учетом корректировок | Отклонение, млн. кВт\*ч | Прирост/ |
| снижение к факту за 2015г., % |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 5 115,40 | 4 955,50 | -159,90 | -3,13 |
| ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», всего |
| По группе «население и приравненные к нему категории потребителей» | | | | | |
| полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 822 | 823,3 | 1,3 | 0,16 |
| По группе «Прочие потребители» | | | | | |
| полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 4 293,40 | 4 132,20 | -161,20 | -3,75 |

Согласно данным, приведенным в таблице, снижение полезного отпуска Филиала, предусмотренного в плановом балансе на 2017 год, от фактического значения за 2015 год составляет 159,9 млн. кВт\*ч (3,13%), в том числе по группе по группе «Прочие потребители» снижение составило 161,2 млн. кВт\*ч (3,75%). Причиной снижения как отмечено выше послужил перевод объектом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на собственную генерацию. Объем фактического потребления электрической энергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» за 2015 год сложился на уровне 141,2 млн. кВт\*ч, что от объема полезного отпуска по группе «Прочие потребители» составляет 3,2 %.

Относительная величина объема потерь в процентном выражении составила 9,52 %, что не соответствует долгосрочным параметрам регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на период 2014-2018 годы, утвержденным Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 №99/6.

Регулирующим органом в протоколе заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 июля 2017 года № 44 отмечено, что затраты на покупку потерь электрической энергии (мощности) сетевых организаций за 2017 будут дополнительно проанализированы органом регулирования и, при необходимости, исключены в рамках корректировки необходимой валовой выручки ТСО на 2019 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

В части объема мощности, учтенной Министерством при принятии тарифно – балансовых решений на 2017 год наблюдаются занижение показателя как от заявленных Филиалом величин, так и от фактических величин за 2015 год.

| Показатели  (тыс. кВт) | 2015  (факт)  (тыс. кВт) | 2017 | 2017 | Отклонение  ТБР 2017/предложение 2017 | | Отклонение  ТБР 2017/факт 2015 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»,  (тыс. кВт) | ТБР,  (тыс. кВт) |
| тыс. кВт | % | тыс. кВт | % |
| **Полезный отпуск заявленной мощности из сети - всего** | **734,14** | **695,96** | **623,28** | **-72,68** | **-10,44** | **-110,86** | **-15,10** |
| население | 135,83 | 130,77 | 140,5105 | 9,7405 | 7,45 | 4,6805 | 3,45 |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 598,31 | 565,18 | 482,79 | -82,39 | -14,58 | -115,52 | -19,31 |
| ВН | 204,89 | 188,83 | 208,2 | 19,37 | 10,26 | 3,31 | 1,62 |
| СН1 | 143,75 | 142,38 | 142,5 | 0,12 | 0,08 | -1,25 | -0,87 |
| СН2 | 151,93 | 142,92 | 108,55 | -34,37 | -24,05 | -43,38 | -28,55 |
| НН | 97,741 | 91,05 | 23,54 | -67,51 | -74,15 | -74,20 | -75,92 |

В пояснительной записке, приложенной к заявлению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682) отмечено, что заявки на мощность на 2017 от наиболее крупных потребителей отсутствуют, либо требуют уточнения. Соответственно, величина полезного отпуска мощности потребителям и заявленной мощности определена Филиалом по данным замеров мощности за режимный день, на основании данных информационного комплекса «ОИК», типовым часам числа использованной мощности характерными потребителями Республики Коми. На уровнях напряжения ВН и СН-1 в Республике Коми преобладают потребители с равномерной круглогодичной нагрузкой (нефтяная, угольная отрасли, транспортировка нефти) с числом часов использования мощности порядка 8000, на уровнях напряжения СН-2 и НН – потребители с переменной нагрузкой.

Для населения и приравненных к нему категорий потребителей применены часы использования мощности 6000 в соответствии с п.60 Основ ценообразования № 1178 (в ред. Правительства РФ от 11.05.2015 №458) согласно которому, прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей определяются таким образом, чтобы отношение ежемесячного прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за данный месяц значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не было ниже 500 и не превышало 625

Министерством показатели мощности Филиала на 2017 год сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП. Исполнитель отмечает, что в сводном прогнозном балансе показатель числа часов использования мощности (ЧЧИМ) для группы население определен в соответствии с п.60 Основ ценообразования № 1178 и составил:

| **Период** | **Показатель ЧЧИМ** |
| --- | --- |
| январь | 500,00 |
| февраль | 500,00 |
| март | 500,00 |
| апрель | 500,00 |
| май | 500,00 |
| июнь | 500,00 |
| июль | 500,00 |
| август | 500,00 |
| сентябрь | 500,00 |
| октябрь | 500,00 |
| ноябрь | 500,00 |
| декабрь | 500,00 |
| **Год** | **6 000,00** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность, МВт** | | | | |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **всего** | **ВН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **всего** | **ВН** |
| **Факт за 2015** | | | | | | | | | | |
| Итого | 5 115,40 | 1 753,40 | 1 198,00 | 1 032,50 | 1 131,50 | 734,14 | 204,89 | 143,75 | 151,93 | 233,57 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 968 | 8 558 | 8 334 | 6 796 | 4 844 |
| Население | 822 | 0 | 0 | 0 | 822 | 135,83 | 0 | 0 | 0 | 135,83 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 052 |  |  |  | 6 052 |
| Прочие | 4 293,40 | 1 753,40 | 1 198,00 | 1 032,50 | 309,50 | 598,31 | 204,89 | 143,75 | 151,93 | 97,741 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 176 | 8 558 | 8 334 | 6 796 | 3 167 |
| **Предложение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год** | | | | | | | | | | |
| Итого | 4 863,50 | 1 620,10 | 1 194,80 | 985,00 | 1 063,60 | 695,96 | 188,83 | 142,38 | 142,92 | 221,82 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 988 | 8 580 | 8 392 | 6 892 | 4 795 |
| Население | 783 |  |  |  | 783 | 130,77 |  |  |  | 130,77 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 000 |  |  |  | 6 000 |
| Прочие | 4 080,50 | 1 620,10 | 1 194,80 | 985,00 | 280,60 | 565,18 | 188,83 | 142,38 | 142,92 | 91,05 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 220 | 8 580 | 8 392 | 6 892 | 3 082 |
| **ТБР на 2017** | | | | | | | | | | |
| Итого | 4 955,50 | 1 648,10 | 1 204,80 | 990,00 | 1 112,60 | 623,28 | 208,2 | 142,5 | 108,55 | 164,0505 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 951 | 7 916 | 8 455 | 9 120 | 6 782 |
| Население | 823,3 |  |  |  | 823,3 | 140,5105 |  |  |  | 140,5105 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 5 859 |  |  |  | 5 859 |
| Прочие | 4 132,20 | 1 648,10 | 1 204,80 | 990,00 | 289,30 | 482,77 | 208,20 | 142,50 | 108,55 | 23,54 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 8 559 | 7 916 | 8 455 | 9 120 | 12 290 |

На основании проведенного анализа заявленной мощности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнитель отмечает следующее.

Регулирующим органом показатель заявленной мощности для Филиала установлен в размере 623,28 МВт, что ниже предложения Филиала на 72,68 МВт.

При установлении Министерством полезного отпуска заявленной мощности для группы потребителей население по уровню НН число часов использования мощности составило 5 859 часов (среднемесячное значение составляет 488 часов), что противоречит п.60 Основ ценообразования № 1178 и показателю числа часов использования мощности для группы население, указанных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2017 год, утвержденном приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП. Некорректное применение показателя ЧЧИМ для вышеуказанной группы потребителей привело к завышению показателя заявленной мощности в утвержденном балансе. В случае применения для категории потребителей население по уровню напряжения НН показателя ЧЧИМ в размере 6000 величина заявленной мощности по группе населения в целом могла составить 137,22 МВт, что на 2,3% ниже установленной регулирующим органом величины заявленной мощности.

Полезный отпуск заявленной мощности из сети по прочим потребителям в прогнозном балансе на 2017 год установлен в размере ниже заявленной Филиалом величины на 82,41 МВт (на 14,5%) и ниже факта за 2015 год на 115,54 МВт (на 19,3%).

Учитывая, что большая часть потребителей оплачивает услуги Филиала по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам (порядка 70%), излишне полученный доход может сформироваться по категории потребителей, расчеты за оказанные услуги с которыми осуществляются с применением двухставочных тарифов.

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 Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

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 мая 2008 г. № 400, 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** **Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов балансов электрической энергии (мощности) по уровням напряжения в разрезе групп потребителей, в том числе уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год.**

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Показатели баланса электрической энергии и мощности (производственной программы по передаче электроэнергии) по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год сформированы в следующем порядке.

Формирование баланса электроэнергии по сетям Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (форма П.1.4).

Всем потребителям, являющимся потребителями услуг Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», направлены запросы о плановых объемах электропотребления и заявленной мощности на 2018 год (письма от 01.03.2017).

На момент формирования тарифного предложения ответы на запросы получены только от 7 потребителей. Не получены ответы от крупнейшего потребителя услуг ОАО «Коми энергосбытовая компания» (гарантирующий поставщик в Республике Коми), от АО «ККТ».

Предложения филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по балансу электроэнергии на 2018 год сформированы на основании фактических объемов передачи электроэнергии и потерь электроэнергии в сетях за базовый 2016 год, прогнозных показателей на 2017 год.

По полезному отпуску при факте 2016 года 5 106,985 млн.кВт.ч, утверждено Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (далее – Минстрой РК) на 2017 год 4 983,93 млн.кВт.

Прогноз по полезному отпуску Филиала на 2017 год на уровне утвержденного Минстроем РК – 4 984,25 млн.кВт.ч. формировался следующим образом: учитывалась динамика, сложившаяся по факту двух первых месяцев 2017 года. Так как по итогам 2 месяцев общее изменение величины электропотребления незначительно (увеличение котлового ПО на 7 млн.кВт.ч или на 0,75%, при росте в январе на 1,83% и снижении в феврале на 0,41%), при планировании ориентируемся на величину полезного отпуска базового 2016 года.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| млн.кВт.ч | янв.16 | фев.16 | 2мес.2016 | янв.17 | фев.17 | 2мес2017 | янв.,откл.% | фев.,откл.% | 2мес.,откл.% |
| Отпуск в сеть | 563,59 | 491,14 | 1 054,74 | 561,09 | 487,06 | 1 048,15 | -0,4 | -0,8 | -0,6 |
| Передача по сетям "Комиэнерго" | 497,9 | 459,45 | 957,35 | 507,04 | 457,86 | 964,9 | 1,8 | -0,3 | 0,8 |
| Потери "Комиэнерго" | 65,7 | 31,69 | 97,39 | 54,05 | 29,2 | 83,25 | -17,7 | -7,9 | -14,5 |
| потери,% | 11,7 | 6,5 | 9,2 | 9,6 | 6 | 7,9 |  |  |  |
| Котловой ПО | 495,2 | 457,33 | 952,53 | 504,26 | 455,45 | 959,71 | 1,8 | -0,4 | 0,8 |
| ВН | 158,64 | 146,75 | 305,39 | 163,34 | 142,85 | 306,2 | 3 | -2,7 | 0,3 |
| СН1 | 113,79 | 104,81 | 218,6 | 111,53 | 100,03 | 211,55 | -2 | -4,6 | -3,2 |
| СН2 | 101,3 | 93,63 | 194,93 | 104,13 | 97,72 | 201,85 | 2,8 | 4,4 | 3,5 |
| НН | 38,43 | 35,42 | 73,86 | 37,68 | 37,39 | 75,07 | -2 | 5,5 | 1,6 |
| Население | 83,02 | 76,72 | 159,74 | 87,57 | 77,46 | 165,03 | 5,5 | 1 | 3,3 |

- Далее учитывалось снижение в первом полугодии 2017 года по Воркутауголь (ш.Северная: последствие аварии и отключение собственной генерации) по сравнению с 1 полугодием 2016 года. Снижение по итогам двух месяцев 2017 по ВН и СН1 и рост по СН2.

- Снижения объема за счет собственной генерации ООО Лукойл-Коми (письмо №02-01-05-41302 от 25.11.2015), направленная заявка на 2017 год) - снижение в 2017 году на 148,638 млн.кВт.ч.

Уменьшение объемов в 2017 году

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Потребление фактическое 2016 года |  | тыс.кВт.ч. | примечание |
| ООО ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС |  |  |  |
| ПС УГПЗ | ВН | 63 133,23 | март-декабрь |
| ПС ЯРЕГА | ВН | 17 205,70 | июль-декабрь |
| Итого ВН | ВН | 80 338,92 |  |
| ПС Первомайская | СН1 | 12 152,42 | июль-декабрь |
| ПС "Н.Доманик | СН1 | 15 332,13 | июль-декабрь |
| ПС "Вентствол | СН1 | 9 488,35 | июль-декабрь |
| ДС-2 | СН1 | 1294,604 | июль-декабрь |
| Первомайская 1 | СН1 | 11734,68 | июль-декабрь |
| Опытная | СН1 | 17737,61 | июль-декабрь |
| Насосная 1 подъема | СН1 | 135,062 | июль-декабрь |
| Итого СН1 | СН1 | 67 874,86 |  |
| АО ККТ |  |  |  |
| ПС 35/6 кВ 16 "У" яч.1, ввод Т-1 6 кВ | СН1 | 424,95 | март |
| Всего |  | 148638,73 |  |

- Учитывался новый потребитель АО Тиссью Групп.

Прогноз филиала на 2018 год для уменьшения рисков включения в тарифное регулирование больших объемов передачи при возможном снижении величины объемов потребления электроэнергии учитывает следующие факторы, влияющие на величину котлового полезного отпуска:

- Прогноз величины полезного отпуска электроэнергии на 2017 год.

- Наличие информации о перспективном электропотреблении и изменении нагрузок ООО «Лукойл-Коми» в 2017, 2018 годах в связи с введением собственной генерации (письмо №02-01-05-41302 а от 25.11.2015), с учетом направленной заявки на 2018 год уменьшение потребления из сети филиала «Комиэнерго на 86,080 млн.кВт.ч.

Уменьшение объемов в 2018

| Потребление фактическое 2016 года (январь, февраль 2017) |  | тыс.кВт.ч. | примечание |
| --- | --- | --- | --- |
| ООО ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС |  |  |  |
| ПС УГПЗ | ВН | 7 696,03 | январь-февраль 2017 |
| ПС ЯРЕГА | ВН | 25 169,16 | январь-февраль 2017, март-июнь 2016 |
| Итого ВН | ВН | 32 865,19 |  |
| ПС Первомайская | СН1 | 12 256,05 | январь-февраль 2017, март-июнь 2016 |
| ПС "Н.Доманик | СН1 | 15 199,09 | январь-февраль 2017, март-июнь 2017 |
| ПС "Вентствол | СН1 | 6 239,35 | январь-февраль 2017, март-июнь 2018 |
| ДС-2 | СН1 | 1 343,65 | январь-февраль 2017, март-июнь 2019 |
| Первомайская 1 | СН1 | 2 526,59 | январь-февраль 2017, март-июнь 2020 |
| Опытная | СН1 | 15 495,75 | январь-февраль 2017, март-июнь 2021 |
| Насосная 1 подъема | СН1 | 135,062 | январь-февраль 2017, март-июнь 2022 |
| Итого СН1 | СН1 | 53 195,54 |  |
| АО ККТ |  |  |  |
| ПС 35/6 кВ 16 "У" яч.1, ввод Т-1 6 кВ | СН1 | 0,00 | январь-февраль 2017 |
| Всего |  | 86 060,73 |  |

Принимая во внимание факторы исключения объемов потребления объектов ООО Лукойл-Коми, которые будут запитаны от собственной генерации в 2017 году (ВН, СН1), снижения по Воркутауголь в первом полугодии 2017, а также ввод новых потребителей (АО Тисью Групп), котловой полезный отпуск ожидается на уровне 4 890,922 млн.кВт.ч. (-196 млн.кВт.ч или -3,9% к факту 2016 года).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели (млн.кВтч) | 2016 (факт) | 2017  прогноз | динамика, прогноз 2017/2016 | динамика, прогноз 2017/2016,% | 2018 (план) | динамика, план 2018/прогноз 2017 | динамика, план 2018/прогноз 2017, % | динамика, план 2018/2016 | динамика, план 2018/2016, % |
| Отпуск в сеть | 5 564,9 | 5 519,0 | -45,9 | -0,8 | 5 424,1 | -94,9 | -1,7 | -140,8 | -2,5 |
| Отпуск из сети | 5 106,98 | 4 984,3 | -122,7 | -2,4 | 4 898,5 | -85,7 | -1,7 | -208,4 | -4,1 |
| Исключены объемы по «посл. миле» | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  | 0,0 | 0,0 |  | 0,0 |  |
| Передача из сети, по которой рассчитана выручка, в т.ч. | 5 087,2 | 4 976,7 | -110,6 | -2,2 | 4 890,9 | -85,8 | -1,7 | -196,3 | -3,9 |
| «посл.миля» |  |  | 0,0 |  |  | 0,0 |  | 0,0 |  |
| ВН | 1 735,2 | 1 679,2 | -55,9 | -3,2 | 1 646,4 | -32,9 | -2,0 | -88,8 | -5,1 |
| СН1 | 1 208,3 | 1 124,0 | -84,2 | -7,0 | 1 070,9 | -53,2 | -4,7 | -137,4 | -11,4 |
| СН2 | 1 027,7 | 1 048,6 | 20,9 | 2,0 | 1 048,9 | 0,3 | 0,0 | 21,1 | 2,1 |
| НН | 1 116,1 | 1 124,9 | 8,7 | 0,8 | 1 124,9 | 0,0 | 0,0 | 8,7 | 0,8 |
| Потери | 457,9 | 534,8 | 76,9 | 16,8 | 525,6 | -9,2 | -1,7 | 67,7 | 14,8 |
| Потери (%) | 8,23 | 9,69 | 1,46 | 17,76 | 9,69 | 0,00 | 0,00 | 1,46 | 17,76 |
| Передача из сети без ПМ | 5 087,2 | 4 976,7 | -110,6 | -2,2 | 4 890,9 | -85,8 | -1,7 | -196,3 | -3,9 |
| Население | 819,7 | 825,0 | 5,3 | -2,9 | 825,0 | 0,0 | 0,0 | 5,3 | 0,6 |

Формирование баланса мощности по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (форма П.1.5)

Заявленная мощность потребителей, учтенная при тарифном регулировании на 2017 год – 627,911 МВт.

По данным системы ОИК исходя из максимальной мощности за каждый месяц, мощность потребителей 2016 года – 752,82. Исходя из ежемесячных данных 2016 года, мощность потребителей на 2018 год составит 701,259 МВт, что объяснятся сложившейся динамикой ПО.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котловой ПО по ТБР 2015 | Итого | ВН | СН2 | СН1 | НН |
| Электроэнергия, млн.кВт.ч. | 5 037,26 | 1 653,35 | 1 248,29 | 1 012,21 | 1 123,41 |
| Мощность, МВт | 724,94 | 193,38 | 149,39 | 146,57 | 235,6 |
| ЧЧИ | 6 948,52 | 8 549,75 | 8 355,91 | 6 905,98 | 4 768,29 |
|  |  |  |  |  |  |
| Котловой ПО по ТБР 2017 (Минстрой РК) | Итого | ВН | СН2 | СН1 | НН |
| Электроэнергия, млн.кВт.ч. | 4 976,739 | 1 634,235 | 1 181,789 | 1 005,216 | 1 155,499 |
| Мощность, МВт | 627,911 | 203,205 | 142,644 | 112,581 | 169,482 |
| ЧЧИ | 7 925,862 | 8 042,303 | 8 284,880 | 8 928,856 | 6 817,834 |
|  |  |  |  |  |  |
| Котловой ПО по предложению Комиэнерго на 2018 (ЧЧИ по данным в ОИК) | Итого | ВН | СН2 | СН1 | НН |
| Электроэнергия, млн.кВт.ч. | 4 890,922 | 1 646,365 | 1 070,851 | 1 048,853 | 1 124,853 |
| Мощность, МВт | 720,895 | 191,932 | 135,095 | 159,660 | 234,208 |
| ЧЧИ | 6 784,518 | 8 577,835 | 7 926,649 | 6 569,311 | 4 802,805 |
|  |  |  |  |  |  |
| Котловой ПО по предложению Комиэнерго на 2018 (ЧЧИ по ТБР 2015) | Итого | ВН | СН2 | СН1 | НН |
| Электроэнергия, млн.кВт.ч. | 4 890,922 | 1 646,365 | 1 070,851 | 1 048,853 | 1 124,853 |
| Мощность, МВт | 701,259 | 198,723 | 128,708 | 149,698 | 224,130 |
| ЧЧИ | 6 974,489 | 8 284,725 | 8 319,979 | 7 006,478 | 5 018,754 |

Приложение по субабонентам в формате 3.1.

1.Поступившие заявки заносились в форму П1.6. Если нет заявки, то проставлялись по данным базового 2016 года с учетом изменений полезного отпуска по ряду потребителей.

2. По поступившим заявкам не всегда корректна мощность (ЧЧИ больше реально возможных), кроме того для подачи заявки для Комиэнерго тоже мощность занижается, поэтому корректируется мощность потребителей так, чтобы ЧЧИ по ступеням напряжения были реальные (контролируются ЧЧИ Комиэнерго, КЭСК и у Комиэнерго за минусом ТСО плательщиков и населения).

При корректировке контролировались ЧЧИ по ступеням напряжения у потребителей, чтобы они не превышали допустимые.

3. Получившиеся данные заносятся в таблицу субабонентов (заявленная мощность) по потребителям.

**Потери электроэнергии в сети**

Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 года №99/6 утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», в которых уровень потерь электрической энергии при ее передаче принят 9,69% (на 2014-2018 годы) к отпуску в сеть. Применяя эти параметры, получаем следующую величину потерь электроэнергии:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 2017 прогноз | 2018 прогноз |
| Отпуск в сеть | 5 519,046 | 5 424,146 |
| Полезный отпуск | 4 984,250 | 4 898,546 |
| Потери | 534,796 | 525,600 |
| 9,69% | 9,69% |

Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (прогноз 2018 год) (форма 1.30)

Составлена полностью исходя из схемы «котел снизу» (по смыслу структуры данной таблицы). При этом, если ТСО потребляет электроэнергию на собственные нужды, то объем потребления на собственные нужды отражается как отпуск потребителям, и не включается в объем отпуска электроэнергии в сеть ТСО. Обоснование: п. 42 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг».

Таблицы 1.4 и 1.5 составлены в соответствии с действующей в настоящее время схемой «котла» и договорами с потребителями услуг.

Исходя из планового объема передачи электроэнергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определен объем передачи электроэнергии конечным потребителям и сальдо-переток в смежные сетевые организации. Данный расчет произведен исходя из условий «котловой» схемы оказания услуг по передаче электроэнергии, действующей в Республике Коми в 2016 году. Согласно данной схеме, филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» осуществляет взаимодействие с территориальными сетевыми организациями АО «ККТ» (до 01.03.2016 ООО «РСК» и ООО «Энерготрейд»),   
ОАО «Оборонэнерго» по схеме «котел снизу», с остальными ТСО - по схеме «котел сверху». Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» является исполнителем услуг по передаче электроэнергии потребителям, подключенным к сетям всех ТСО, кроме АО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго». Взаимодействие с   
АО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго» осуществляется на границе балансовой принадлежности с сетями указанных ТСО. Взаимодействие с потребителями, подключенными к сетям АО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго» данные ТСО осуществляют самостоятельно.

Соответственно, в таблицах П.1.4 (прогнозный баланс электроэнергии) и П.1.5 (прогнозный баланс мощности), в строке 4.3 «сальдо-переток в другие сетевые организации» указан сальдо-переток электроэнергии из сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в сети территориальных сетевых организаций ОАО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго». Отпуск электроэнергии в сети других ТСО Республики Коми отражен в строке «полезный отпуск собственным потребителям» суммарно с отпуском потребителям, подключенным к сетям   
ПАО «МРСК Северо-Запада», т.к. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» является исполнителем услуг по передаче электроэнергии всем указанным потребителям, и получает от них плату за услуги по передаче электроэнергии по «котловым» тарифам.

В строке 4.1 «полезный отпуск собственным потребителям» таблиц П.1.4 и П.1.5 приведен по границе балансовой принадлежности электросетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». Указанная в данных таблицах величина потерь электрической энергии и мощности в сетях (строка 2) также определена только в пределах границ балансовой принадлежности электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и не включает в себя величину потерь в сетях других ТСО.

Справочно к таблицам П.1.4 и П.1.5 добавлена величина «полезного отпуска собственным потребителям» за вычетом потерь ТСО (в объеме 7,624 млн.кВтч на 2018), взаимодействие с которыми филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» осуществляет по схеме «котел сверху». Величина полезного отпуска собственным потребителям за вычетом потерь ТСО соответствует ожидаемому объему услуг по передаче электроэнергии конечным потребителям (в т.ч. подключенным к сетям других ТСО), которые филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» будет оказывать в 2017 году, при условии сохранения действующей схемы оказания «котловых» услуг по передаче электроэнергии и структуры прав собственности (в т.ч. аренды) на электросетевые объекты.

Величина «котлового» полезного отпуска электроэнергии (услуг по передаче) в целом по Республике Коми может быть определена путем сложения полезного отпуска собственным потребителям филиала ПАО «Северо-Запада» «Комиэнерго», указанного справочно в таблицах П.1.4 и П.1.5, и величин полезного отпуска собственным потребителям ОАО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго».

Необходимо учесть, что в величине полезного отпуска электроэнергии собственным потребителям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» учтен отпуск электроэнергии по ВЛ 220 кВ №282, 283 (находятся в собственности ПАО «МРСК Северо-Запада») на ПС Харьягинская ООО «Лукойл-Коми», находящуюся в Ненецком автономном округе. Обоснование - все предыдущие периоды регулирования, в т.ч. 2016 год, отпуск электроэнергии на данную подстанцию тарифицировался Службой Республики Коми по тарифам (а также ФСТ РФ в балансе ФСТ) как отпуск электроэнергии потребителям Республики Коми.

Основные показатели планового баланса электроэнергии (производственной программы) на 2016-2018 год приведены в таблице.

| Показатель | 2016  год | 2017  прогноз | 2018  план |
| --- | --- | --- | --- |
| Отпуск э/э в сеть, млн. кВтч | 5 564,9 | 5 519,1 | 5 424,2 |
| Потери э/э, млн. кВтч | 457,9 | 534,8 | 525,6 |
| Потери э/э, % | 8,23 | 9,690 | 9,690 |
| Объем передачи э/э по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», млн. кВтч | 5 106,98 | 4 984,3 | 4 898,6 |
| Изменение объема услуг по передаче э/э, % | - | -2,4% | -1,7% |
| Потери в сетях ТСО, которым филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» оплачивает услуги по передаче электроэнергии по схеме «котел сверху» | 7,6 | 7,6 | 7,6 |
| - услуги «конечным» потребителям, в т.ч. подключенным к сетям ТСО, услуги которых филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» оплачивает по схеме «котел сверху» | 3 660,9 | 3 540,4 | 3 454,7 |
| - услуги (сальдо-переток), оказываемые другим ТСО (ОАО «ККТ», ОАО «Оборонэнерго», взаимодействие с которыми осуществляется по схеме «котел снизу». | 1 446,0 | 1 443,9 | 1 443,9 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В целях расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных организаций, Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми сформированы технические показатели на 2018 год.

Технические показатели сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2018 год утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП, с учетом предложений предприятия.

Баланс поступления электрической энергии и мощности в сеть и отпуска из сети филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2018 год, а также Республике Коми в целом, с разбивкой по уровням напряжения по полугодиям приведен в приложении №1 к протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 28.12.2017 №85

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнителем проведен анализ параметров, принятых регулирующим органом при расчете 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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ИТОГО ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ | На 2018 год | |
| Электроэнергия, млн. кВтч | Мощность , МВт |
| ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ | 5721,2 | 729,7 |
| непосредственно от энергоустановок производителей электроэнергии (мощности) розничного рынка | 1187,8 | 161,1 |
| непосредственно от энергоустановок производителей электроэнергии (мощности) оптового рынка | 2595,3 | 385,8 |
| из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 1488,1 | 232,8 |
| ПОТЕРИ В СЕТЯХ | 614,79 | 104,66 |
| ОТПУСК ИЗ СЕТЕЙ | 4656,41 | 625,05 |
| Населению | 918 | 163,3 |
| население без понижающего коэффициента | 385,9 | 65 |
| население с понижающим коэффициентом | 532,1 | 98,3 |
| Прочим потребителям | 3738,4 | 461,7 |
| рассчитывающимся по одноставочным единым (котловым) тарифам | 1642,47 | 212,63 |
| рассчитывающимся по двухставочным единым (котловым) тарифам | 2095,94 | 249,11 |
| в т.ч. присоединенным к энергоустановкам производителей электроэнергии (мощности) | 120,5 | 13,76 |
| САЛЬДО-ПЕРЕТОК В СМЕЖНЫЕ СЕТИ |  |  |
| Потребители услуг ПАО "ФСК ЕЭС" (кроме ТСО) | 323,29 | 0 |
| Собственные потребители розничной генерации | 0 | 0 |

Исполнителем произведена сверка параметров прогнозного баланса по Республике Коми с показателями сводных прогнозных балансовых величин, утвержденных Приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП. Показатель отпуска из сетей по категории «Население» в балансе, утвержденном Приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП имеет следующие величины

| Наименование | 1-е полугодие | 2-е полугодие | Год |
| --- | --- | --- | --- |
| Электроэнергия. млн.кВтч | 473,00 | 445 | 918 |
| Оплачиваемая мощность. МВт | 157,67 | 148,33 | 153 |

В балансе, утвержденном Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми обозначены следующие данные по показателю отпуска из сетей по категории «Население»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 1-е полугодие | 2-е полугодие | Год |
| Электроэнергия. млн.кВтч | 473 | 445 | 918 |
| Оплачиваемая мощность. МВт | 157,67 | 168,93 | 163,3 |

Расхождение в показателе мощности составляет 10,3МВт или 6,7 %.

Также исполнитель отмечает наличие расхождений в показателе «Потери». Данные представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | 1-е полугодие | 2-е полугодие | Год |
| 1 | По показателям баланса, по приложению №8-1 к Протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 28 декабря 2017 года №85 | | | |
|  | Потери в сетях |  |  |  |
|  | Электроэнергия. млн.кВтч | 315,0 | 299,8 | 614,8 |
|  | Мощность. МВт | 107,7 | 101,6 | 104,7 |
| 2 | По показателям баланса, утвержденным Приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП | | | |
|  | Потери в сетях |  |  |  |
|  | Электроэнергия. млн.кВтч | 287,3 | 339,2 | 626,5 |
|  | Мощность. МВт | 93,0 | 97,5 | 95,3 |
| 3 | отклонение ( строка 3= строка 1-строка 2) | | | |
|  | Потери в сетях |  |  |  |
|  | Электроэнергия. млн.кВтч | 27,7 | -39,5 | -11,7 |
|  | Мощность. МВт | 14,7 | 4,1 | 9,4 |

Исполнитель отмечает, что Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми при формировании баланса по региону – Республике Коми приняты показатели баланса отличные от показателей утвержденных Приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП.

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

**Анализ баланса филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».**

В целях анализа определения объема передачи по уровням напряжения Исполнителем проанализирована информация, опубликованная на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (http://www.mrsksevzap.ru/id\_7balance) в рамках раскрытия информации (абз. 4 п. 11 «б» ПП РФ № 24 от 21.01.2004) за период2014-2016 гг. Динамика отпуска в сеть

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч | | | | |
| всего | в том числе по уровням напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2014 факт | 5 243,16 | 1 819,63 | 1 230,31 | 1 021,59 | 1 171,64 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 23% | 19% | 22% |
| 2015 факт | 5 135,19 | 1 797,94 | 1 218,97 | 989,52 | 1 128,76 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 35% | 24% | 19% | 22% |
| 2016 факт | 5 087,25 | 1 735,17 | 1 208,26 | 1027,72 | 1 116,10 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 34% | 24% | 20% | 22% |

Филиалом объем отпуска в сеть на 2018 год сформирован на основании фактических объемов передачи электроэнергии и потерь электроэнергии в сетях за базовый 2016 год, прогнозных показателей на 2017 год. Принимая во внимание факторы исключения объемов потребления объектов ООО Лукойл-Коми, которые будут запитаны от собственной генерации в 2017 году (ВН, СН1), снижения по Воркутауголь в первом полугодии 2017, а также ввод новых потребителей (АО Тисью Групп), котловой полезный отпуск по расчету Филиала 4 890,922 млн.кВт.ч.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч | | | | |
| всего | в том числе по уровням напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Отпуск из сети на 2018 год по расчету Филиала | 4 890,90 | 1 646,40 | 1 070,90 | 1 048,90 | 1 124,90 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 34% | 22% | 21% | 23% |

Как видно из таблицы Филиалом при распределении объема услуг по передаче электрической энергии удельный вес по уровням напряжения не соответствует показателям предыдущих отсчетных периодов - 2014-2016 гг.

Регулирующим органом показатель отпуска в сеть предусмотрен в размере 4610,60 млн. кВтч.

| Период | Объем услуг по передаче электрической энергии, млн. кВт\*ч | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | в том числе по уровням напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2018 утверждено | 4 610,60 | 1 509,40 | 1 177,50 | 866,5 | 1 057,20 |
| удельный вес по уровням напряжения |  | 33% | 26% | 19% | 23% |

Как видно из таблицы регулирующим органом при распределении объема услуг по передаче электрической энергии удельный вес по уровням напряжения не соответствует средним фактическим значениям за предыдущие 3 года (за 2014-2016гг.), а также не соответствуют заявленным объемам Филиала. Регулирующим органом завышены показатели объема передачи на уровне СН1 и НН.

Плановый объем потерь электрической энергии, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в 2018 году (494,7 млн. кВт\*ч) значительно выше фактических объемов потерь за 2016 год.

| Период | Показатель | Единица измерения | Значение показателя | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| всего | по уровням напряжения | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2014 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 511,85 | 123,38 | 52,58 | 98,71 | 237,17 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 8,9% | 2,8% | 2,8% | 3,9% | 16,8% |
| 2015 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 489,06 | 126,76 | 50,72 | 95,23 | 216,35 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 7,4% | 1,5% | 2,8% | 3,8% | 15,4% |
| 2016 | Фактические (отчетные) потери электрической энергии в сети | млн. кВт\*ч | 457,92 | 125,97 | 49,32 | 94,63 | 187,99 |
| Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от отпуска электрической энергии в сеть | % | 8,2% | 2,9% | 2,7% | 4,0% | 14,7% |

Утвержденный показатель потерь ниже заявленного Филиалом значения на 30,9 млн. кВтч или на 5,9%.

| Показатель | ВСЕГО | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потери, 2016 год факт, млн.кВтч | 457,92 | 125,97 | 49,32 | 94,63 | 187,99 |
| то же % | 8,2% | 2,9% | 2,7% | 4,0% | 14,7% |
| Потери по нормативу, млн.кВтч (в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.09.2013 №656) | 554,86 |  |  |  |  |
| то же % | 9,69% |  |  |  |  |
| Потери по балансу ФАС России утвержденному приказом от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП, млн. кВтч | 512,17 |  |  |  |  |
|
| Расчетные потери на 2017г по заявке Филиала | 525,6 |  |  |  |  |
| то же, % | 9,69% |  |  |  |  |
| Расчетные потери на 2017г утвержденные | 494,7 | 109,75 | 53,88 | 106,32 | 224,75 |
| то же, % | 9,69% | 2,74% | 2,97% | 4,73% | 17,53% |

Исполнитель отмечает, что показатель объема потерь утвержденный на 2018 год органом регулирования не соответствует параметрам баланса, утвержденного Приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП, что является прямым нарушением пункта 14 Основ ценообразования №1178 .

Итоговые данные по утвержденному балансу электрической энергии.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели (млн.кВт\*ч) | 2016 | 2018 | 2018 | Отклонение ТБР 2018 корректировка /заявлено 2018 | |
| (факт) |
|  | заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | ТБР |
|  | млн. кВтч | % |
| Отпуск в сеть | 5 564,90 | 5 424,10 | 5 105,34 | -318,76 | -5,88 |
| Отпуск из сети | 5 106,98 | 4 898,50 |  |  |  |
| Передача из сети по которой рассчитана выручка, в т.ч. | 5 087,20 | 4 890,90 | 4 610,60 | -280,30 | -5,73 |
| ВН | 1 735,20 | 1 646,40 | 1 509,40 | -137,00 | -8,32 |
| СН1 | 1 208,30 | 1 070,90 | 1 177,50 | 106,60 | 9,95 |
| СН2 | 1 027,70 | 1 048,90 | 866,50 | -182,40 | -17,39 |
| НН | 1 116,10 | 1 124,90 | 1 057,20 | -67,70 | -6,02 |
| Потери | 457,90 | 525,60 | 494,70 | -30,90 | -5,88 |
| Потери(%) | 8,23 | 9,69 | 9,69% | -9,59 | -99,00 |
| Передача из сети, без ПМ | 5 087,20 | 4 890,90 | 4 610,60 | -280,30 | -5,73 |
| Население | 819,70 | 825,00 | 821,35 | -3,65 | -0,44 |

Как видно из таблицы регулирующим органом в с балансе показатели отпуска электрической энергии в сеть приняты ниже заявленного Филиалом уровня на 5,88 %. Утвержденный в балансе уровень потерь электрической энергии в сетях по Филиалу в размере 9,69% соответствует долгосрочным параметрам регулирования на период 2014-2018 годы, утвержденные приказом Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 №99/6

Анализ структуры полезного отпуска филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по группам потребителей.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2016 факт | ТБР на 2018 | Отклонение, млн. кВт\*ч | Прирост/ |
| снижение к факту за 2016 г., % |
| Полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 5 087,20 | 4 610,60 | -476,60 | -9,37 |
| ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», всего |
| По группе «население и приравненные к нему категории потребителей» | | | | | | |
| полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 819,70 | 821,35 | 1,648074 | 0,20 |
| По группе «Прочие потребители» | | | | | | |
| полезный отпуск | млн. кВт\*ч | 4 267,50 | 3 789,25 | -478,25 | -11,21 |

Согласно данным, приведенным в таблице, снижение полезного отпуска Филиала, предусмотренного в плановом балансе на 2018 год, от фактического значения за 2016 год составляет 476,6 млн. кВт\*ч (9,4%), в том числе по группе по группе «Прочие потребители» снижение составило 478,25 млн. кВт\*ч (11,21%). Причиной снижения как отмечено выше послужил перевод объектом ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на собственную генерацию.

В части объема мощности, учтенной Министерством при принятии тарифно – балансовых решений на 2018 год наблюдаются занижение показателя как от заявленных Филиалом величин, так и от фактических величин за 2015 год.

| Показатели  (тыс. кВт) | 2016  (факт)  (тыс. кВт) | 2018 | 2018 | Отклонение  ТБР 2018/предложение 2018 | | Отклонение  ТБР 2018/факт 2016 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», | ТБР, |
| (тыс. кВт) | (тыс. кВт) | тыс. кВт | % | тыс. кВт | % |
| Полезный отпуск заявленной мощности из сети - всего | 727,46 | 700,05 | 594,10 | -105,95 | -15,13 | -133,36 | -18,33 |
| население | 135,45 | 136,02 | 140,7 | 4,68 | 3,44 | 5,25 | 3,88 |
| прочие потребители - всего, в т.ч. | 592,01 | 564,02 | 453,40 | -110,62 | -19,61 | -138,61 | -23,41 |
| ВН | 206,95 | 191,93 | 192,6 | 0,67 | 0,35 | -14,35 | -6,94 |
| СН1 | 146,03 | 128,10 | 142,9 | 14,80 | 11,56 | -3,13 | -2,15 |
| СН2 | 148,71 | 151,66 | 95,8 | -55,86 | -36,83 | -52,91 | -35,58 |
| НН | 90,32 | 92,34 | 22,1 | -70,24 | -76,07 | -68,22 | -75,53 |

В пояснительной записке, приложенной к заявлению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669) отмечено, что при корректировке контролировались значения ЧЧИ по ступеням напряжения у потребителей в целях исключения превышения допустимых значений .

Для населения и приравненных к нему категорий потребителей применены часы использования мощности 6000 в соответствии с п.60 Основ ценообразования № 1178 (в ред. Правительства РФ от 11.05.2015 №458) согласно которому, прогнозные объемы покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей определяются таким образом, чтобы отношение ежемесячного прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за данный месяц значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, не было ниже 500 и не превышало 625

Министерством показатели мощности Филиала на 2018год сформированы на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП.

Исполнитель отмечает, что в сводном прогнозном балансе показатель числа часов использования мощности (ЧЧИМ) для группы население определен в соответствии с п.60 Основ ценообразования № 1178 и составил:

|  |  |
| --- | --- |
| **Период** | **Показатель ЧЧИМ** |
| январь | 500,00 |
| февраль | 500,00 |
| март | 500,00 |
| апрель | 500,00 |
| май | 500,00 |
| июнь | 500,00 |
| июль | 500,00 |
| август | 500,00 |
| сентябрь | 500,00 |
| октябрь | 500,00 |
| ноябрь | 500,00 |
| декабрь | 500,00 |
| **Год** | **6 000,00** |

**Анализ мощности по группам потребителей и уровням напряжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт·ч** | | | | | **Заявленная (расчетная) мощность, МВт** | | | | |
| **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** | **всего** | **ВН** | **СН1** | **СН11** | **НН** |
| **Факт за 2016** | | | | | | | | | | |
| Итого | 5 087,20 | 1 735,20 | 1 208,30 | 1 027,70 | 1 116,10 | 727,46 | 206,95 | 146,03 | 148,71 | 225,77 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 993 | 8 385 | 8 274 | 6 911 | 4 944 |
| Население | 819,70 | 0 | 0 | 0 | 819,70 | 135,45 | 0 | 0 | 0 | 135,45 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 052 |  |  |  | 6 052 |
| Прочие | 4 267,50 | 1 735,20 | 1 208,30 | 1 027,70 | 296,40 | 592,01 | 206,95 | 146,03 | 148,71 | 90,32 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 208 | 8 385 | 8 274 | 6 911 | 3 282 |
| **Предложение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год** | | | | | | | | | | |
| Итого | 4 890,90 | 1 646,40 | 1 070,90 | 1 048,90 | 1 124,90 | 700,05 | 192,60 | 128,10 | 151,66 | 228,36 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 987 | 8 548 | 8 360 | 6 916 | 4 926 |
| Население | 825,00 |  |  |  | 825 | 136,02 |  |  |  | 136,02 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 6 065 |  |  |  | 6 065 |
| Прочие | 4 065,90 | 1 646,40 | 1 070,90 | 1 048,90 | 299,90 | 564,69 | 192,60 | 128,10 | 151,66 | 92,34 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 200 | 8 548 | 8 360 | 6 916 | 3 248 |
| **ТБР на 2018** | | | | | | | | | | |
| Итого | 4 610,60 | 1 509,40 | 1 177,50 | 866,50 | 1 057,20 | 594,10 | 192,6 | 142,9 | 107,7 | 150,8 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 7 761 | 7 837 | 8 240 | 8 045 | 7 011 |
| Население | 821,35 |  |  |  | 821,35 | 140,7 |  |  |  | 140,7 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 5 838 |  |  |  | 5 838 |
| Прочие | 3 789,25 | 1 509,40 | 1 177,50 | 866,50 | 235,85 | 453,40 | 192,60 | 142,90 | 107,70 | 10,10 |
| ЧЧИМ |  |  |  |  |  | 8 357 | 7 837 | 8 240 | 8 045 | 23 352 |

На основании проведенного анализа заявленной мощности филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнитель отмечает следующее.

Регулирующим органом показатель заявленной мощности для Филиала установлен в размере 594,10 тыс. кВт, что ниже предложения Филиала на 105,9 МВт.

При установлении Министерством полезного отпуска заявленной мощности для группы потребителей население и приравненным к нему категориям по уровню СН11 число часов использования мощности составило 5 838 (среднемесячное значение составляет 486,5), что противоречит п.60 Основ ценообразования № 1178 и показателю числа часов использования мощности для группы население, указанных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Коми на 2018 год, утвержденном приказом   
ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП. Некорректное применение показателя ЧЧИМ для вышеуказанной группы потребителей привело к завышению показателя заявленной мощности в утвержденном балансе. В случае применения для категории потребителей население по уровню напряжения СН 11 показателя ЧЧИМ в размере 6000 величина заявленной мощности по группе населения в целом могла составить 136,9 тыс. кВт, что на 2,7% ниже установленной регулирующим органом величины заявленной мощности.

Полезный отпуск заявленной мощности из сети по прочим потребителям в прогнозном балансе на 2018 год установлен в размере ниже заявленной Филиалом величины на 111,29 МВт (на 19,7%) и ниже факта за 2017 год на 138,61 МВт (на 23,4%).

Учитывая, что большая часть потребителей оплачивает услуги Филиала по передаче электрической энергии по одноставочным тарифам (порядка 70%), излишне полученный доход может сформироваться по категории потребителей, расчеты за оказанные услуги с которыми осуществляются с применением двухставочных тарифов.

В целом, по мнению Исполнителя, баланс электрической энергии на 2018 год как для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», так и для Республики Коми органом сформирован с нарушениями п.14 Основ ценообразования №1178. Объем потерь электрической энергии в сетях в утвержденном Министерством балансе не соответствует показателям объема потерь в утвержденном прогнозном балансе ФАС России (приказ ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП. Также не соответствует показателям прогнозного баланса ФАС России показатель заявленной мощности по категории потребителей «Население». Также Исполнитель отмечает, что в утвержденном Министерством балансе электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» занижены показатели отпуска в сеть и полезного отпуска (на 5%) и не сохранена динамика распределения удельного веса показателей отпуска в сеть и полезного отпуска по уровням напряжения.

В целях исключения рисков недополучения (или напротив образования излишне полученных доходов) по причине некорректного формирования баланса передачи электрической энергии Исполнитель рекомендует следующее.

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 Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

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 мая 2008 г. № 400, 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.

1. 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.

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);

ПРi-1, - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования.

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

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

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

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в 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;

НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 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(зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный N 18951).

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.

Во исполнение указанного [постановления](consultantplus://offline/ref=DDC051F94FB420241775632CAC0CC41214E9F2497AED5498BFD8802851621E392620913799E164900D9ABD5C48K0C6P) Правительства Российской Федерации 13 декабря 2013 Службой Республики Коми по тарифам (позднее Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми) выпущен Приказ № 99/9 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада», согласно Приложению к Приказу установлены следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности:

| Год | Базовый уровень неподконтрольных расходов, млн. руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов,% | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения | Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2014 | 1 899,00 | 2,50 | 75,00 | 9,69 | 0,0315 | 1,2118 | 0,8975 |
| 2015 | х | 2,50 | 75,00 | 9,69 | 0,0311 | 1,1936 | 0,8975 |
| 2016 | х | 2,50 | 75,00 | 9,69 | 0,0306 | 1,7557 | 0,8975 |
| 2017 | х | 2,50 | 75,00 | 9,69 | 0,0301 | 1,1581 | 0,8975 |
| 2018 | х | 2,50 | 75,00 | 9,69 | 0,0297 | 1,1407 | 0,8975 |

На время долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. Приказ № 99/9 от 13.12.2013 Филиалом не оспаривался, следовательно, на очередной год долгосрочного периода регулирования величина подконтрольных расходов определяется в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

* 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 филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2017 год - четвертый год 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:

* индекс потребительских цен, определённый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
* размер активов, определяемый регулируемым органом.

Факт условных единиц на 01.01.2016 года – 106 232 у.е. Объем условных единиц электросетевого оборудования на 01.01.2017 составит 105 895 у.е.

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

| Наименование | 2016 год | 2017 год | |
| --- | --- | --- | --- |
| Утверждено | Утверждено | Предложение |
| инфляция, % | 7,40% | 4,70% | 5,80% |
| индекс эффективности операционных расходов, % | 2,5% | 2,50% | 2,50% |
| количество активов, у.е. | 104 430,39 | 102 619 | 105 895 |
| индекс изменения количества активов, % | 0,00% | -1,28% | 1,05% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 75% | 75% | 75% |
| Итого коэффициент индексации | 1,047 | 100,78% | 104,24% |
| **ИТОГО подконтрольные затраты** | **2 259 021,08** | **2 024 198** | **2 354 798** |

В результате применения полученного коэффициента индексации к объёму подконтрольных расходов, принятых регулирующим органом на 2016 год, величина подконтрольных расходов по данным филиала на 2017 год составила 2 354 798 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» представлены планируемые подконтрольные расходы на 2017 год в размере 2 354 798,08 тыс. руб.

Эксперты считают обоснованным включение в НВВ подконтрольных расходов с учетом индексации на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФАС России от 17.02.2012 №98-э – 2 324 478,29 тыс. руб.

Расчет коэффициента индексации операционных расходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** |
| Инфляция | % |  | 15,40 | 7,40 | 4,70 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % |  | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 103102,36 | 104430,59 | 105542,37 | 105542,37 |
| Индекс изменения количества активов | % |  | 1,29 | 1,06 | 0,00 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  |  | 1,1360 | 1,0555 | 1,0208 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель проанализировал материалы, представленные со стороны филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 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 Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми. 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 Службы Республики Коми по тарифам от 30.12.2015 на 2016 год величина подконтрольных расходов, определенная регулирующим органом для включения в состав необходимой валовой выручки филиала на 2016 год, составила 2 259 021,08 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности по количеству активов являются долгосрочными параметрами регулирования, величина которых в размере 2,5% и 0,75 соответственно утверждена Приказом Службы Республики Коми по тарифам 13 декабря 2013 года № 99/9

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%.

Количество активов. Согласно п.38 Основ ценообразования при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. В соответствии с формой 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, размещенной на сайте регулируемой организации, фактический размер активов за 2015 год составляет 105 542,37 у.е.

| № | Показатель |  | Значение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ТБР на 2015 год | Факт за 2015 год |
|  | **ИТОГО** |  | **103 102,36** | **105 542,37** |
| 1 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 39 686,96 | 40 361,87 |
| 1.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН1 уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 6 221,63 | 6 386,06 |
| 1.3. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у.е. | 1 383,67 | 1 347,37 |
| 1.4. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 15 432,44 | 15 519,78 |
| 1.5. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 16 649,23 | 17 108,67 |
| 2 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 63 415,40 | 65 180,50 |
| 2.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН1 уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 13 842,40 | 14 363,60 |
| 2.3. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у.е. | 10 954,50 | 11 099,00 |
| 2.4. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 38 618,50 | 39 717,90 |
| 2.5. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |

В материалах, представленных к тарифному предложению имеются данные о прогнозных значениях объема активов в у.е. по состоянию на 01.01.2017.

| Показатель | Ед. изм. | факт на 01.01.2016 | прогноз на 01.01.2017 | Прирост |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Прогноз объема воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП). | У.е. | 40 361,87 | 40 520,09 | 158,22 |
| Прогноз объема подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ, | У.е. | 65 180,50 | 65 281,00 | 100,50 |
| **Итого** | У.е. | **105 542,37** | **105 801,09** | **258,72** |

Исполнитель отмечает, что регулируемой организацией не представлены данные о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства, подтвержденные актами ввода в промышленную эксплуатацию за 1 полугодие или 9 месяцев 2016 года.

Согласно п.38 Основ ценообразования №1178 при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Из пунктов 12, 14, 16, 17 Правил следует, что обязанность по представлению в регулирующий орган в установленные сроки вместе с заявлением об установлении тарифов обосновывающих документов, исчерпывающий перечень которых определен в пункте 17 Правил, возложена на организацию, осуществляющую регулируемую деятельность, и именно регулируемая организация несет ответственность за полноту и достоверность представленных сведений.

В соответствии с пунктом 19 Правил в случае, если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.

Как следует из решений надзорных и судебных органов (Решение ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Ижорская энергетическая компания» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (рег. № 123878/15 от 03.11.2015, Решение об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Электрические сети» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, с Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (рег. № 43335/17 от 24.03.2017), Решение ВС Чувашской Республики от 18.05.2018 по делу № 3а-27/2018) в качестве обоснования фактического прироста объема условных единиц за последний отчетный период текущего года регулируемой организации надлежит предоставлять в регулирующий орган следующие подтверждающие документы по имуществу:

- при осуществлении технологического присоединения - договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, акт о приеме-передаче объекта основных средств;

- при проведении нового строительства и реконструкции в рамках инвестиционной программы - акт о приеме-передаче объекта основных средств, отчет о фактическом выполнении мероприятий утвержденной инвестиционной программы;

- при аренде – договор аренды с приложением информации об арендуемом имуществе, акт о приеме-передаче объектов основных средств подписанного арендодателем и арендатором с указанием даты передачи, а также доказательства наличия законного права владения арендодателем имуществом, передаваемым по договору аренды т.к. в соответствии со статьей 608 ГК РФ право сдачи имущества в аренду принадлежит его собственнику.

В целях соблюдения требований п.38 Основ ценообразования №1178 Исполнитель рекомендует регулируемой организацией предоставлять в регулирующий орган данные о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства, подтвержденные актами ввода в промышленную эксплуатацию за 1 полугодие или 9 месяцев текущего года.

Филиалом данные о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства, подтвержденные актами ввода в промышленную эксплуатацию за 1 полугодие или 9 месяцев 2016 года не представлены.

По мнению Исполнителя, позиция органа регулирования в части установления объема активов равному факту 2015 года (как последнего отчетного периода в соответствии с п.38 Основ ценообразования) является обоснованной.

На основании изложенного выше, обоснованным, по мнению Исполнителя, уровнем подконтрольных расходов на 2017 год является уровень расходов в размере 2 324 475,39 тыс. руб., что соответствует, величине определенной Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2016** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"** | **ТБР** | **Исполнитель на 2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 7,40% | 5,80 | 4,70 | 4,70 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,5% | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 104 430,39 | 105 895,00 | 105 542,00 | 105 542,00 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | 1,40 | 1,06 | 1,06 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,047 | 1,042 | 1,029 | 1,029 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 259 021,08 | 2 354 804,53 | 2 324 475,39 | 2 324 475,39 |

* 1. 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 филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

2018 год - пятый год 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:

* индекс потребительских цен, определённый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.
* размер активов, определяемый регулируемым органом.

Факт условных единиц на 01.01.2017 года – 106 232 у.е. Объем условных единиц электросетевого оборудования на 01.01.2018 составит 106 232 у.е.

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

По первоначальной заявке.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2017 (приложение №13-1 к протоколу заседания СРКТ от 19.12.2013 №107)** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго", на 2018 год (Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669)** |
| --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,70 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,5 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 102752 | 106 232,00 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,1 | 0,49 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,022 | 1,018 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 068 361,00 | 2 383 858,00 |

По уточненной заявке

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2017** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго", на 2018 год (уточнения от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595 )** |
| Инфляция | % | 4,70 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,50 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 105 542,00 | 106 232,01 |
| Индекс изменения количества активов | % | 1,06 | 0,65 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,029 | 1,019 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 2 324 475,39 | 2 368 632,02 |

В результате применения полученного коэффициента индексации (по уточненной заявке) к объёму подконтрольных расходов, принятых регулирующим органом на 2017 год, величина подконтрольных расходов по данным филиала на 2018 год составила 2 368 632 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» представлены планируемые подконтрольные расходы на 2017 год в размере 2 368,632,02 тыс. руб.

Эксперты считают обоснованным включение в НВВ подконтрольных расходов с учетом индексации на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФАС России от 17.02.2012 №98-э – 2 368 632 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель проанализировал материалы, представленные со стороны филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 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 Министерством строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми. 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 Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30.12.2016 на 2017 год величина подконтрольных расходов, определенная регулирующим органом для включения в состав необходимой валовой выручки филиала на 2017 год, составила 2 324 478,29 тыс. руб.

Индекс эффективности подконтрольных расходов и коэффициент эластичности по количеству активов являются долгосрочными параметрами регулирования, величина которых в размере 2,5% и 0,75 соответственно утверждена Приказом Службы Республики Коми по тарифам 13 декабря 2013 года № 99/9

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 %. Исполнитель отмечает, что Филиалом и регулирующим органом в расчете коэффициента индексации некорректно применен индекс потребительских цен на 2018 год в размере 4%.

Количество активов. Согласно п.38 Основ ценообразования № 1178 при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. В соответствии с формой 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, размещенной на сайте регулируемой организации, фактический размер активов за 2016 год составляет 106 232,01 у.е.

| № | Показатель |  | Значение | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ТБР на 2016 год | Факт за 2016 год |
|  | **ИТОГО** |  | **104 401,02** | **106 232,01** |
| 1 | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего | у.е. | 39 971,62 | 40 609,01 |
| 1.1. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН1 уровне напряжения | у.е. | 0,00 |  |
| 1.2. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения | у.е. | 6 248,27 | 6 496,33 |
| 1.3. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения | у.е. | 1 385,16 | 1 349,59 |
| 1.4. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения | у.е. | 15 533,84 | 15 443,71 |
| 1.5. | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения | у.е. | 16 804,35 | 17 319,39 |
| 2 | Количество условных единиц по подстанциям, всего | у.е. | 64 429,40 | 65 623,00 |
| 2.1. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН1 уровне напряжения | у.е. | 0,00 |  |
| 2.2. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения | у.е. | 14 153,60 | 14 601,70 |
| 2.3. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения | у.е. | 10 858,10 | 11 221,40 |
| 2.4. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения | у.е. | 39 417,70 | 39 799,90 |
| 2.5. | в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения | у.е. | 0,00 | 0,00 |

Исполнитель отмечает, что регулируемой организацией не представлены данные о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства, подтвержденные актами ввода в промышленную эксплуатацию за 1 полугодие или 9 месяцев 2017 года.

Согласно п.38 Основ ценообразования №1178 при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Из пунктов 12, 14, 16, 17 Правил следует, что обязанность по представлению в регулирующий орган в установленные сроки вместе с заявлением об установлении тарифов обосновывающих документов, исчерпывающий перечень которых определен в пункте 17 Правил, возложена на организацию, осуществляющую регулируемую деятельность, и именно регулируемая организация несет ответственность за полноту и достоверность представленных сведений.

В соответствии с пунктом 19 Правил в случае, если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, а организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют их в течение 7 дней со дня поступления запроса.

Как следует из решений надзорных и судебных органов (Решение ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Ижорская энергетическая компания» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (рег. № 123878/15 от 03.11.2015, Решение об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Электрические сети» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, с Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам (рег. № 43335/17 от 24.03.2017), Решение ВС Чувашской Республики от 18.05.2018 по делу № 3а-27/2018) в качестве обоснования фактического прироста объема условных единиц за последний отчетный период текущего года регулируемой организации надлежит предоставлять в регулирующий орган следующие подтверждающие документы по имуществу:

- при осуществлении технологического присоединения - договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, акт о приеме-передаче объекта основных средств;

- при проведении нового строительства и реконструкции в рамках инвестиционной программы - акт о приеме-передаче объекта основных средств, отчет о фактическом выполнении мероприятий утвержденной инвестиционной программы;

- при аренде – договор аренды с приложением информации об арендуемом имуществе, акт о приеме-передаче объектов основных средств подписанного арендодателем и арендатором с указанием даты передачи, а также доказательства наличия законного права владения арендодателем имуществом, передаваемым по договору аренды т.к. в соответствии со статьей 608 ГК РФ право сдачи имущества в аренду принадлежит его собственнику.

В целях соблюдения требований п.38 Основ ценообразования №1178 Исполнитель рекомендует регулируемой организацией предоставлять в регулирующий орган данные о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства, подтвержденные актами ввода в промышленную эксплуатацию за 1 полугодие или 9 месяцев текущего года.

Филиалом данные о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства, подтвержденные актами ввода в промышленную эксплуатацию за 1 полугодие или 9 месяцев 2017 года не представлены.

По мнению Исполнителя, позиция органа регулирования и Филиала в части установления объема активов равному факту 2016 года (как последнего отчетного периода в соответствии с п.38 Основ ценообразования) является обоснованной.

На основании изложенного выше, обоснованным, по мнению Исполнителя, уровнем подконтрольных расходов на 2018 год является уровень расходов в размере 2 361 742,88 тыс. руб.

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго", на 2018 год (уточнения от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595 )** | **ТБР на 2018 год** | **Исполнитель на 2018год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,00 | 4,00 | 3,70 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 106 232,01 | 106 232,01 | 106 232,01 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,019 | 1,019 | 1,016 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 368 632,02** | **2 368 632,02** | **2 361 742,88** |

1. Анализ обоснованности принятых Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в расчет тарифов на 2017 и 2018 гг. долгосрочных параметров регулирования: индекса эффективности подконтрольных расходов, уровня надежности и качества услуг.

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

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

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

* 1. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2017, 2018 гг.

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

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э (в период действия редакции c 18.03.2012 по 10.05.2015) 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

На долгосрочный период регулирования 2014-2018 годы филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» индекс эффективности подконтрольных расходов, установлен на уровне 2,5% (Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 № 99/9 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

На очередной долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг. в соответствии пунктом 38 Основ ценообразования 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.

За основу расчета подконтрольных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2014 год регулирующим органом приняты показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития РФ на 2014 год и плановый период 2015 и 2016 годов (далее – Прогноз), а также целевые ориентиры Стратегии развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной Правительством РФ от 03.04.2013 №511-р. Согласно Прогнозу регулируемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций предлагается не индексировать в 2014 году, в 2015-2016 годах – проиндексировать в меру инфляции за предшествующий год. В это связи для уменьшения негативных последствий необходимо провести мероприятия по повышению эффективности деятельности сетевых компаний в части оптимизации операционных и инвестиционных расходов. Целевым ориентиром Стратегии развития электросетевого комплекса РФ является снижение операционных расходов на 15% к 2017 году с учетом инфляции относительно уровня 2012 года в расчете на единицу обслуживания электротехнического оборудования. В этой связи эксперты считают приемлемым установление коэффициента эффективности операционных расходов на период 2014-2018 гг. в размере 2,5%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования, включая индекс эффективности подконтрольных расходов.

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» «Комиэнерго» индекс эффективности подконтрольных расходов, установлен на уровне 2,5% (Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 № 99/9 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада).

Приказ Федеральной службы по тарифам России от 13 декабря 2013 г. № 1587-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» Приложением №17 согласовано решение Службы Республики Коми по тарифам об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК - Северо-Запада» – «Комиэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (соответствующих Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 № 99/9).

Исполнитель отмечает, что установленный индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг. в размере 2,5% соответствует методике установления данного показателя, действующей на момент утверждения долгосрочных параметров регулирования.

При расчете показателей подконтрольных расходов 2017 и 2018 годы индекс эффективности подконтрольных расходов применен в размере 2,5%, что соответствует долгосрочным параметрам регулирования на 2014-2018 годы, утвержденные приказом Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 №99/6.

* 1. Показатели уровня надежности и качества услуг

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.

Приказ Федеральной службы по тарифам России от 13 декабря 2013 г. № 1587-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» Приложением №17 согласовано решение Службы Республики Коми по тарифам об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ОАО "МРСК - Северо-Запада" - "Комиэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки плановая необходимая валовая выручка от оказания услуг о передаче электрической энергии которых на 2013 год и фактическая необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2012 год составила не менее 500 млн. руб.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Информация о предложении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в отношении значений показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования 2014-2018 гг. не представлена.

В рамках предоставления пакета документов к тарифному предложению на 2017 год письмом от 31.03.2016 №МР2/5/015-1-09-1/2764 в регулирующий орган направлены фактические значения показателей надежности и качества услуг за 2015 год, также к тарифному предложению на 2018 год письмом от 31.03.2017 №МР2/5/015-1-09-1/2728 в регулирующий орган направлены фактические значения показателей надежности и качества услуг за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 № 99/9 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада» утверждены показатели надежности и качества :

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)** | **Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения** | **Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации** |
| 2014 | 0,0315 | 1,2118 | 0,8975 |
| 2015 | 0,0311 | 1,1936 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0306 | 1,7557 | 0,8975 |
| 2017 | 0,0301 | 1,1581 | 0,8975 |
| 2018 | 0,0297 | 1,1407 | 0,8975 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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

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.

В соответствии с п. 8. Основ ценообразования №1178 установление (корректировка) долгосрочных параметров регулирования осуществляются регулирующим органом по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

В случае если предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования не были представлены регулируемой организацией в сроки, установленные [Положением](https://base.garant.ru/12172810/5e3572a74d4f99dbd975abedabc826fc/#block_1000) об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным [постановлением](https://base.garant.ru/12172810/) Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1220 (далее - Положение). Согласно п.3 Положения в случае если в ходе определения регулирующим органом плановых или фактических значений показателей надежности и качества выявлено существенное расхождение данных, полученных им от организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и данных, полученных им в соответствии с [пунктами 11](https://base.garant.ru/12172810/5e3572a74d4f99dbd975abedabc826fc/#block_1011), [14.1](https://base.garant.ru/12172810/5e3572a74d4f99dbd975abedabc826fc/#block_10141) и [15](https://base.garant.ru/12172810/5e3572a74d4f99dbd975abedabc826fc/#block_1015) настоящего Положения, не позволяющее при использовании этих данных принять решение об определении значений таких показателей, регулирующий орган осуществляет проверку полученных данных, рассматривает разногласия с участием представителей организаций, предоставивших такие данные, и иных лиц, в том числе организаций, привлекаемых для проведения экспертизы, и оформляет результаты рассмотрения разногласий протоколом. В протоколе также указываются данные, которые будут использоваться регулирующим органом при определении соответствующих значений показателей надежности и качества.

Приказ Федеральной службы по тарифам России от 13 декабря 2013 г. № 1587-э «О согласовании Федеральной службой по тарифам решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» Приложением №17 согласовано решение Службы Республики Коми по тарифам об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ОАО «МРСК - Северо-Запада» – «Комиэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таким образом, при согласовании со стороны ФСТ России долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2014-2018 гг., со стороны федеральной службы по тарифам был проведен анализ соответствия показателей надежности и качества оказываемых филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» услуг по передаче электрической энергии действующим нормам законодательства в области государственного регулирования тарифов.

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.

Филиалом показатели надежности качества, установленные регулирующим органом на долгосрочный период регулирования 2014-2018 (Приказ Службы Республики Коми по тарифам от 13.12.2013 № 99/9 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности ОАО «МРСК Северо-Запада» утверждены показатели надежности и качества) не оспаривались.

Принимая во внимание, что федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов проведен анализ расчета показателей надежности и качества оказываемых услуг и соответствующие показатели были согласованы на уровне, предложенном Службой Республики Коми по тарифам, до момента утверждения тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 годы Филиалом утвержденные показатели не оспаривались, следовательно, показатели надежности и качества, утвержденные на долгосрочный период регулирования 2014-2018 годы (Приказ от 13.12.2013 №99/9) распространяют свое действие на установленные параметры регулирования на 2017 и 2018 годы.

1. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов.
   1. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2017 год.

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

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | ТБР / заявлено на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб. |
|
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 349 289,94 | 1 527 118,95 | 1 551 593,40 | 24 474,45 | 202 303,46 |
| Энергия на хоз. нужды | 60 322,00 | 69 911,27 | 69 620,39 | -290,88 | 9 298,39 |
| Плата за аренду имущества | 9 155,77 | 9 018,35 | 0,00 | -9 018,35 | -9 155,77 |
| Налоги, всего, в том числе: | 132 605,90 | 194 805,05 | 179 223,73 | -15 581,32 | 46 617,83 |
| Плата за землю | 3 995,00 | 5 228,91 | 5 228,91 | 0,00 | 1 233,91 |
| Налог на имущество | 83 831,60 | 140 855,44 | 127 946,54 | -12 908,90 | 44 114,94 |
| Транспортный налог | 2 668,83 | 3 137,29 | 3 137,29 | 0,00 | 468,46 |
| Налог на прибыль | 39 586,00 | 42 257,92 | 39 586,00 | -2 671,92 | 0,00 |
| прочие налоги | 2 524,47 | 3 325,50 | 3 325,00 | -0,50 | 800,53 |
| Начисленная амортизация | 774 909,40 | 1 021 959,00 | 863 297,91 | -158 661,09 | 88 388,51 |
| Расходы на льготное технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования | 0,00 | 372 252,13 | 125 570,65 | -246 681,48 | 125 570,65 |
|
| Отчисления на социальные нужды | 470 429,14 | 598 022,94 | 499 489,73 | -98 533,21 | 29 060,59 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 54 577,52 | 144 286,30 | 75 898,90 | -68 387,40 | 21 321,38 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 118 565,00 | 95 572,43 | 70 391,18 | -25 181,25 | -48 173,82 |
| Отчисления на энергосбережение |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **2 969 854,67** | **4 032 946,43** | **3 435 085,89** | **-597 860,54** | **465 231,22** |

* + 1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» заявлены (от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682) в размере 1 527 118,95 тыс. руб. исходя из следующих параметров:

* объема заявленной мощности 630,28 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 166 515 МВт\*ч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 2017 год принята в соответствии с приказом ФАС России от 29.12.2015 №1346/15:

* на 1 полугодие 2017 года в размере 155 541,58 руб./МВт в мес.,
* на 2 полугодие 2017 в размере 166 457,39 руб./МВт в мес.

Плановый объем потерь в ЕНЭС на 2017 год по территории ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определен как расчетная величина.

Ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС определены филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определена в размере 1 858 руб./МВт\*ч.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год (от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682);
* Расчет затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017год.

**Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

**«Комиэнерго» на 2017 год**

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2015 год** | **2017** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт** | **план 1 пол.** | **план 2 пол.** | **прогноз** |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 630,28 | 630,28 | 630,278 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 139 637,85 | 155 541,58 | 166 457,39 | 160 999,49 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на содержание | % |  |  |  | 107% |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс.руб. | 1 056 128 | 588 207 | 629 487 | 1 217 693 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 1 855 540 | 851 197 | 963 385 | 1 814 581 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети ФСК | МВт\*ч |  |  |  |  |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети МСК | МВт\*ч | 1 855 540 | 851 197 | 963 385 | 1 814 581 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по ФСК | % |  |  |  |  |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,58% | 9,19% | 9,16% | 9,18% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 177 769 | 78 241 | 88 274 | 166 515 |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по ФСК | МВт\*ч |  |  |  |  |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 177 769 | 78 241 | 88 274 | 166 515 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 649 | 1 859 | 1 858 | 1 858 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на покупку энергии | % |  |  |  | 105% |
| Стоимость потерь энергии в ЕНЭС | тыс.руб. | 293 162 | 145 430 | 163 996 | 309 426 |
| **Стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс.руб.** | **1 349 290** | **733 637** | **793 482** | **1 527 119** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год рассчитана исходя из следующих величин:

* объем мощности на 2017 год принят в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2017 год, утвержденным ФАС России приказом от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП в размере 447,62 МВт;
* объем потерь принят в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2018 год, утвержденным ФАС России приказом 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП.

Тариф на содержание сетей принят по проекту приказа Федеральной антимонопольной службы от 27 декабря 2016 г. N 1892/16

Ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС составляет 1883,0 руб/тыс. кВтч.

Расчет регулирующего органа

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2019 ТБР** |
| --- | --- | --- |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 159 818,61 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **1 208 761,85** |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 182 070 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт\*ч. | 1 883,0 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **342 831,55** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **1 551 593,40** |

Величина расходов, принятая регулирующим органом в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год, составляет 1 551 593,40 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующий орган для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Величина заявленной мощности (630,28 МВт) принятая для расчета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» регулируемой организацией и регулирующим органом соответствует параметрам сводного прогнозного баланса на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС. Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в расчете затрат на 2017 года к заявке от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682 правомерно приняты тарифы в соответствии с приказом ФАС России от 29.12.2015 №1346/15, так как на момент подачи тарифного предложения в соответствии с положением п. 29 Основ ценообразования данный приказ распространял действие.

Регулирующий орган при расчете затрат на 2017 год применил тарифы в соответствии с проектом приказа ФАС России от 27.12.2016 г. N 1892/16 (далее – Приказ № 1892,/16) (зарегистрированный Министерством Юстиции РФ от 20.01.2017 №45339, опубликован 23.01.2017). Исполнитель отмечает, что заседание Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по корректировке необходимой валовой выручки в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год состоялось 30.12.2016 и регулирующий орган не мог применить Приказ №№1892/16, зарегистрированный в Министерством Юстиции РФ позже дня заседания коллегии при определении цены на 2017 год. В соответствии с положением п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию. На момент утверждения регулирующим органом корректировки НВВ на 2017 год действовал приказ ФАС России от 29.12.2015 №1346/15. По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год должны применятся следующие ставки на содержание:

* на 1 полугодие 2019 года в размере 155 541,58 руб./МВт в мес.,
* на 2 полугодие 2019 в размере 166 457,39 руб./МВт в мес.

Представленная Исполнителю информация по параметрам сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП не содержит подтверждения показателя объема потерь в сетях ЕНЭС в размере 182 070 МВт\*ч, принятого Министерством.

Исполнителем объем потерь в сетях ЕНЭС рассчитан исходя из следующих параметров:

* объема отпуска электрической энергии из ЕНЭС, указанного в форме П1.30 к расчету НВВ – 2 055 043 МВт\*ч
* норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС, утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 25.12.2016 №1024 для Республики Коми – 9,34 % (данный приказ действовал на момент утверждения корректировки НВВ на 2017 год). В результате объем потерь в сетях ЕЭНС, принимаемый для расчета Исполнителем, составляет 191 941 МВт\*ч (2 055 043 х 9,34%).

Исполнителем в качестве базы для расчета цены использованы прогнозные значения 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 субъектам Российской Федерации на 2018 год с сайта Ассоциации «НП Совет рынка». Прогнозное значение ставки тарифа для Республики Коми на 2017 год на 28.11.2016 составило 1 739 руб/МВт\*ч.

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

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2017 расчет Исполнителя** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 630,28 | 630,278 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 155 541,58 | 166 457,39 | 160 999,49 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс.руб.** | 588 207 | 629 487 | 1 217 693 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 1 027 522 | 1 027 522 | 2 055 043 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,34% | 9,34% | 9,34% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 95 971 | 95 971 | 191 941 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 739 | 1 739 | 1 739 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс.руб.** | **166 893** | **166 893** | **333 785** |
| **Стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс.руб.** | **755 099** | **796 379** | **1 551 479** |

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод, что регулирующий орган в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должен был учесть в размере 1 551 479 тыс. руб., против принятых 1 551 593 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Един. изм.** | **Факт 2015 года, тыс. руб.** | **Предложение организации на 2018 год, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 630,278 | 630,278 | 630,278 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 139 637,85 | 160 999,49 | 159 818,61 | 160 999,49 |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс.руб. | 1 056 128 | 1 217 693 | 1 208 762 | 1 217 693 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 1 855 540 | 1 814 581 |  | 2 055 043 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,58% | 9,18% |  | 9,34% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 177 769 | 166 515 | 182 070 | 191 941 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 649 | 1 858 | 1 883 | 1 739 |
| Стоимость потерь энергии в ЕНЭС | тыс.руб. | 293 162 | 309 426 | 342 832 | 333 785 |
| **Стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс.руб.** | **1 349 290** | **1 527 119** | **1 551 593** | **1 551 479** |

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).

На основании представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» данных о фактических расходах на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2017 год, Исполнителем произведен сравнительный анализ утвержденных в составе НВВ на 2017 год расходов и фактических произведенных расходов за аналогичный период. Данные представлены в таблице.

**Сравнительный анализ расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в формате утверждено/факт за 2017 год.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2017** | | **Отклонение** |
| ТБР | Факт |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 630,28 | 0,00 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 159 818,12 | 159 818,61 | 0,49 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс.руб.** | **1 208 762** | **1 208 762** | **-0,15** |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 182 067 | 194 581 | 12 514,54 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 883 | 1 866 | -16,53 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс.руб.** | **342 832** | **363 180** | **20 348,35** |
| **Стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс.руб.** | **1 551 594** | **1 571 942** | **20 348,20** |

Отклонение фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» от плановых значений, учтенных при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, составляет величину корректировки, определенную как разница между фактическими и плановыми расходами в размере (- 20 348,20) тыс. руб., которая будет подлежать учету при определении НВВ на 2019 год.

* + 1. Амортизация

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

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

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

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017/факт за 2015, тыс. руб.** |
| Амортизация | 774 909,40 | 1 021 959,0 | 863 297,91 | -158 661,09 | 88 388,51 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» прогнозная сумма амортизационных отчислений на 2017 предусмотрена в размере 1 021 959,0 тыс. руб. Увеличение размера амортизации связано со значительными объемами вводов ОС в 2015-2017 г.г.: 2015 г. – 1,2 млрд.руб., 2016–2017 гг по 2 млрд.руб.

Показатели представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **2015** | **2016** | | **2017** |
| **факт** | **ТБР** | **прогноз** | **предложение** |
| Амортизация, отнесенная на услуги по передаче электроэнергии | 774 909 | 844 026 | 844 626 | 1 021 959 |

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

* Пояснения в составе пояснительной записки к рассмотрению материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год (заявление от от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682);
* Статистическая отчетность по форме № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2015 год;
* Сводный расчет амортизационных отчислений (формы П17, П17.1).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Сумма амортизационных отчислений определена Министерством исходя из суммы фактически начисленной амортизации за 2015 год (представленной письмом от 03.11.2016 №МР2/5/015-1-09-2/9685, отнесенной на вид деятельности передача электрической энергии, и составила 863 297,91тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

На основании представленных для исследования Исполнителю документов выявлено расхождение в сумме начисленной амортизации за 2017 год.

| **Наименование показателя** | **Данные формы 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** | **Данные формы 1.17.Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Форма раскрытия информации** | **Статистическая отчетность №11** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Амортизация |  |  |  |  |
| Всего по филиалу | 875 418 |  | - | 886 200 |
| в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии | 875 237 | 774 909 | 774 909 |  |

Согласно статистической форме № 11 «Сведения о наличие и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2016 год сумма амортизации составила 886 200 тыс. руб.

В соответствии с абзацем 6 пункта 27 Основ ценообразования 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.

В месте с тем, с целью соблюдения единообразного подхода в части учета имущественного комплекса регулируемой организации как при определении амортизации, так и при расчете количества условных единиц, а также, учитывая позицию ФАС России расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта основных средств с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам основных средств, фактически введенным в эксплуатацию на последний отчетный период, в котором формируются расходы для включения в НВВ.

В соответствии с представленным филиалом расчетом амортизационных отчислений (форма 1.17) Исполнителем произведен расчет амортизационных отчислений на плановый 2017 год. Исходя из имеющихся в распоряжении Исполнителя материалов, возможно лишь оценочное прогнозирование расходов на амортизацию на плановый период. Учитывая ввод объектов основных средств за 9 месяцев 2016 года и окончание срока амортизации объектов основных средств в 2017 году (исходя из установленной нормы) амортизационные отчисления по оценке Исполнителя на 2017 год составили 858 490тыс. руб.

| Показатели | Единица измерения | 2015 | 2016 | | | | | 2017 | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт | Всего | в том числе по кварталам | | | | Всего | в том числе по кварталам | | | |
|  | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. |
| ПЕРВОНАЧАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОСН. ФОНДОВ на начало периода | тыс.руб | 13 202 463 | 14 426 680 | 14 426 680 | 14 449 115 | 15 105 197 | 15 408 291 | 15 408 291 | 15 408 291 | 15 405 555 | 15 402 818 | 15 400 082 |
| Здания | тыс.руб | 1 675 208 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 |
| Сооружения | тыс.руб | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 |
| Передаточные устройства | тыс.руб | 7 095 013 | 7 912 134 | 7 912 134 | 7 937 769 | 8 583 309 | 8 867 620 | 8 867 620 | 8 867 620 | 8 867 530 | 8 867 440 | 8 867 351 |
| Машины и оборудование | тыс.руб | 3 953 077 | 4 284 561 | 4 284 561 | 4 284 160 | 4 283 758 | 4 305 340 | 4 305 340 | 4 305 340 | 4 304 978 | 4 304 616 | 4 304 255 |
| в т.ч. - силовые машины | тыс.руб | 3 397 149 | 3 669 504 | 3 669 504 | 3 669 238 | 3 668 972 | 3 668 706 | 3 668 706 | 3 668 706 | 3 668 467 | 3 668 227 | 3 667 988 |
| - рабочие машины | тыс.руб | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 |
| - приборы и лаборат. оборудование | тыс.руб | 141 232 | 141 232 | 141 232 | 141 232 | 141 232 | 149 129 | 149 129 | 149 129 | 149 129 | 149 129 | 149 129 |
| - вычислительная техника | тыс.руб | 75 768 | 96 168 | 96 168 | 96 035 | 95 902 | 95 769 | 95 769 | 95 769 | 95 649 | 95 530 | 95 410 |
| - прочие машины | тыс.руб | 214 586 | 253 315 | 253 315 | 253 313 | 253 310 | 267 394 | 267 394 | 267 394 | 267 391 | 267 389 | 267 386 |
| Транспортные средства | тыс.руб | 242 444 | 295 999 | 295 999 | 295 631 | 309 005 | 308 636 | 308 636 | 308 636 | 308 305 | 307 973 | 307 642 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производственный инвентарь | тыс.руб | 14 399 | 14 341 | 14 341 | 14 294 | 14 246 | 14 199 | 14 199 | 14 199 | 14 151 | 14 104 | 14 056 |
| Прочие основные производственные фонды | тыс.руб | 28 384 | 24 717 | 24 717 | 22 334 | 19 952 | 17 569 | 17 569 | 17 569 | 15 663 | 13 757 | 11 851 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВВОД ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ | тыс.руб | 1 240 865 | 991 480 | 25 725 | 659 371 | 306 384 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Здания | тыс.руб | 25 782 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| Сооружения | тыс.руб |  | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| Передаточные устройства | тыс.руб | 817 480 | 955 755 | 25 725 | 645 629 | 284 401 |  | 0 |  |  |  |  |
| Машины и оборудование | тыс.руб | 333 090 | 21 983 | 0 | 0 | 21 983 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| в т.ч. - силовые машины | тыс.руб | 273 419 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| - рабочие машины | тыс.руб |  | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| - приборы и лаборат. оборудование | тыс.руб |  | 7 897 |  |  | 7 897 |  | 0 |  |  |  |  |
| - вычислительная техника | тыс.руб | 20 932 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| - прочие машины | тыс.руб | 38 739 | 14 086 |  |  | 14 086 |  | 0 |  |  |  |  |
| Транспортные средства | тыс.руб | 55 028 | 13 742 |  | 13 742 |  |  | 0 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производственный инвентарь | тыс.руб | 132 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| Прочие основные производственные фонды | тыс.руб | 9 353 | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ВЫБЫТИЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ | тыс.руб | 16 648 | 9 869 | 3 290 | 3 290 | 3 290 | 0 | 10 946 | 2 736 | 2 736 | 2 736 | 2 736 |
| Здания | тыс.руб |  | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| Сооружения | тыс.руб |  | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| Передаточные устройства | тыс.руб | 359 | 269 | 90 | 90 | 90 |  | 359 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Машины и оборудование | тыс.руб | 1 606 | 1 205 | 402 | 402 | 402 | 0 | 1 446 | 362 | 362 | 362 | 362 |
| в т.ч. - силовые машины | тыс.руб | 1 064 | 798 | 266 | 266 | 266 |  | 958 | 239 | 239 | 239 | 239 |
| - рабочие машины | тыс.руб |  | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| - приборы и лаборат. оборудование | тыс.руб |  | 0 |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |
| - вычислительная техника | тыс.руб | 532 | 399 | 133 | 133 | 133 |  | 479 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| - прочие машины | тыс.руб | 10 | 8 | 3 | 3 | 3 |  | 10 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Транспортные средства | тыс.руб | 1 473 | 1 105 | 368 | 368 | 368 |  | 1 326 | 331 | 331 | 331 | 331 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производственный инвентарь | тыс.руб | 190 | 143 | 48 | 48 | 48 |  | 190 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Прочие основные производственные фонды | тыс.руб | 13 020 | 7 148 | 2 383 | 2 383 | 2 383 |  | 7 625 | 1 906 | 1 906 | 1 906 | 1 906 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СРЕДНЕГОДОВАЯ СТОИМОСТЬ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ | тыс.руб | 13 814 572 | 14 970 022 | 14 437 898 | 14 777 156 | 15 256 744 | 15 408 291 | 15 402 818 | 15 406 923 | 15 404 186 | 15 401 450 | 15 399 901 |
| Здания | тыс.руб | 1 688 099 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 | 1 700 990 |
| Сооружения | тыс.руб | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 | 193 938 |
| Передаточные устройства | тыс.руб | 7 503 574 | 8 444 644 | 7 924 952 | 8 260 539 | 8 725 464 | 8 867 620 | 8 867 440 | 8 867 575 | 8 867 485 | 8 867 395 | 8 867 351 |
| Машины и оборудование | тыс.руб | 4 118 819 | 4 292 052 | 4 284 360 | 4 283 959 | 4 294 549 | 4 305 340 | 4 304 616 | 4 305 159 | 4 304 797 | 4 304 436 | 4 304 074 |
| в т.ч. - силовые машины | тыс.руб | 3 533 327 | 3 669 005 | 3 669 371 | 3 669 105 | 3 668 839 | 3 668 706 | 3 668 227 | 3 668 586 | 3 668 347 | 3 668 108 | 3 667 988 |
| - рабочие машины | тыс.руб | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 | 124 342 |
| - приборы и лаборат. оборудование | тыс.руб | 141 232 | 144 193 | 141 232 | 141 232 | 145 181 | 149 129 | 149 129 | 149 129 | 149 129 | 149 129 | 149 129 |
| - вычислительная техника | тыс.руб | 85 968 | 95 919 | 96 102 | 95 969 | 95 836 | 95 769 | 95 530 | 95 709 | 95 589 | 95 470 | 95 410 |
| - прочие машины | тыс.руб | 233 951 | 258 593 | 253 314 | 253 311 | 260 352 | 267 394 | 267 389 | 267 392 | 267 390 | 267 387 | 267 386 |
| Транспортные средства | тыс.руб | 269 222 | 303 897 | 295 815 | 302 318 | 308 820 | 308 636 | 307 973 | 308 471 | 308 139 | 307 808 | 307 642 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производственный инвентарь | тыс.руб | 14 370 | 14 252 | 14 317 | 14 270 | 14 222 | 14 199 | 14 104 | 14 175 | 14 127 | 14 080 | 14 056 |
| Прочие основные производственные фонды | тыс.руб | 26 551 | 20 250 | 23 526 | 21 143 | 18 760 | 17 569 | 13 757 | 16 616 | 14 710 | 12 804 | 11 851 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НОРМА АМОРТИЗАЦИОННЫХ ОТЧИСЛЕНИЙ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Здания | % | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Сооружения | % | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Передаточные устройства | % | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Машины и оборудование | % | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| в т.ч. - силовые машины | % | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| - рабочие машины | % | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| - приборы и лаборат. оборудование | % | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| - вычислительная техника | % | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| - прочие машины | % | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Транспортные средства | % | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производственный инвентарь | % | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Прочие основные производственные фонды | % | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| Основные средства стоимостью до 20 тыс.руб. | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| СУММА АМОРТИЗАЦИОННЫХ ОТЧИСЛЕНИЙ | тыс.руб | 774 909 | 836 875 | 202 459 | 206 852 | 213 143 | 214 421 | 858 490 | 215 011 | 214 834 | 214 656 | 213 989 |
| Здания | тыс.руб | 53 773 | 54 184 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 54 184 | 13 546 | 13 546 | 13 546 | 13 546 |
| Сооружения | тыс.руб | 20 440 | 20 440 | 5 110 | 5 110 | 5 110 | 5 110 | 20 440 | 5 110 | 5 110 | 5 110 | 5 110 |
| Передаточные устройства | тыс.руб | 398 668 | 448 667 | 105 264 | 109 721 | 115 897 | 117 785 | 471 131 | 117 784 | 117 783 | 117 782 | 117 781 |
| Машины и оборудование | тыс.руб | 267 913 | 278 502 | 69 670 | 69 664 | 69 836 | 69 332 | 279 423 | 70 008 | 70 003 | 69 997 | 69 415 |
| в т.ч. - силовые машины | тыс.руб | 217 958 | 226 328 | 56 588 | 56 583 | 56 579 | 56 577 | 226 281 | 56 575 | 56 572 | 56 568 | 56 566 |
| - рабочие машины | тыс.руб | 15 567 | 15 567 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 15 567 | 3 892 | 3 892 | 3 892 | 3 892 |
| - приборы и лаборат. оборудование | тыс.руб | 17 452 | 17 818 | 4 363 | 4 363 | 4 485 | 4 607 | 18 428 | 4 607 | 4 607 | 4 607 | 4 607 |
| - вычислительная техника | тыс.руб | 6 662 | 7 433 | 1 862 | 1 859 | 1 857 | 1 855 | 7 404 | 1 854 | 1 852 | 1 850 | 1 848 |
| - прочие машины | тыс.руб | 10 274 | 11 357 | 2 781 | 2 781 | 2 858 | 2 936 | 11 743 | 2 936 | 2 936 | 2 936 | 2 936 |
| Транспортные средства | тыс.руб | 24 232 | 27 353 | 6 656 | 6 803 | 6 949 | 6 945 | 27 724 | 6 941 | 6 934 | 6 926 | 6 923 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производственный инвентарь | тыс.руб | 834 | 827 | 208 | 207 | 206 | 206 | 819 | 206 | 205 | 204 | 204 |
| Прочие основные производственные фонды | тыс.руб | 9 049 | 6 902 | 2 005 | 1 802 | 1 599 | 1 497 | 4 770 | 1 416 | 1 253 | 1 091 | 1 010 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2017, тыс. руб. |
| Амортизационные отчисления | 774 909,40 | 1 021 959,0 | 863 297,91 | 858 490,45 |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в материалах тарифного предложения представлять:

* инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за предшествующий год и истекший период текущего года;
* информацию по начисленной амортизации в разбивке по объектам, счетам затрат и делением на движимое и недвижимое имущество (разделение на движимое/недвижимое имущество актуально для расчета налога на имущество);
* информацию о распределении амортизации по видам деятельности.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования № 1178 в целях подтверждения экономически обоснованного размера амортизации на вновь вводимые объекты Исполнитель рекомендует относить активы к соответствующей амортизационной группе согласно Классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и учитывать максимальный срок полезного использования, соответствующий данной группе основных средств.

* + 1. Арендная плата

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 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 показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017 /факт за 2015, тыс. руб.** |
|
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 9 155,77 | 11 247,26 | 2 228,91 | -9 018,35 | -6 926,86 |
| Аренда земельных участков | 1 243,95 | 2 228,91 | 2 228,91 | 0,00 | 984,96 |
| Аренда имущества | 7 911,82 | 9 018,35 | 0 | -9 018,35 | -7 911,82 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по статье «Арендная плата» на 2017 год была заявлена сумма расходов в размере 11 247,26 тыс. руб., в том числе аренда помещений 9 018,35 тыс. руб., аренда земли 2 228,91 тыс. руб. (в соответствии с заявлением от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682). Расходы на аренду земли регулируемой организацией заявлены по статье «Налоги».

В обоснование заявленной суммы расходов на аренду имущества и аренду земли филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет расходов на аренду помещений в формате факт 2015 год, прогноз 2016 года и предложение на 2017год;
* Реестр договоров аренды помещений, актуальных на 2017г;
* Расчет арендной платы на землю в формате факт 2015 год, прогноз 2016 года и предложение на 2017 год;
* Реестр договоров аренды земли.

Расходы на аренду имущества филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определены на основании заключенных договоров. Расходы на аренду имущества в части, относящейся к услугам по передаче электрической энергии, на 2017 год планируются в размере 9 018,35 тыс. руб. исходя из стоимости аренды актуальной на 2016 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы» от 26.10.15 на 2016 год – 7,4%, на 2017 год -5,8%

Расходы на аренду земли на 2017 год рассчитаны исходя из размера платы, утвержденной на уровне муниципальных образований, фактических расходов по данной статье затрат за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с положением подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также на основании решения Высшего Арбитражного Суда РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13 других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В договорах аренды, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго», расчет арендной платы не соответствует требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, что служит основанием для исключения данных расходов из состава необходимой валовой выручки.

В соответствии с подпунктом 7 пункта 1 статьи 1 Земельного кодекса Российской Федерации одним из принципов земельного законодательства является «платность использования земли», согласно которому любое использование земли осуществляется за плату, за исключением случаев, установленных федеральным законом и законами субъектов Российской Федерации. Согласно действующему законодательству Российской Федерации, земельные участки могут предоставляться юридическим лицам либо на праве собственности, либо на праве аренды.

Расходы по арендной плате земель по данным регулируемой организации за 2015 год составили 1 243,95 тыс. руб. Регулируемой организацией представлен расчет ожидаемых затрат на 2017 год по действующим договорам аренды на сумму 2 228,91 тыс. руб.

Регулирующим органом расходы по арендной плате за землю на 2017 год включены в состав НВВ в размере 2 228,91 тыс. руб. в соответствии с предложением Филиала.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положением подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования №1178, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 №С11-12435/13 расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю, а также других, установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Отсутствие в договорах аренды имущества расчета арендной платы с выделением расходов арендодателя по величине начисленной амортизации за период, налогов на имущество, землю и иных обязательных платежей, установленных действующим законодательством, является основанием для исключения таких расходов на аренду из состава необходимой валовой выручки. Договоры аренды должны быть заключены на срок не менее срока долгосрочного периода регулирования, либо условиями договора должна быть предусмотрена пролонгация. Одновременно, Апелляционным определением СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11 дано уточнение что расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами ([пункт 34](garantF1://70019304.200184) Основ ценообразования). При этом в силу [подпункта 5 пункта 28](garantF1://70019304.200335) Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В случае если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы ([пункту 19](garantF1://70019304.200169) Правил).

В отсутствие информации о сумме амортизационных отчислений и налога на имущества, а также иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, влечет формирование необходимой валовой выручки не отвечающей положениям [пункта 28](garantF1://70019304.200178) Основ ценообразования № 1178, установленному [статьёй 6](garantF1://85656.6) Закона об электроэнергетике принципу соблюдения 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 на уплату этому собственнику дохода от аренды имущества, а также установленному [пунктом 2 статьи 23](garantF1://85656.232) этого закона принципу обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающему включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника на содержание переданного в аренду имущества, а также налогов и обязательных платежей, связанных с владением этим имуществом.

Для исследования статьи расходов «Аренда имущества» Исполнителю представлены следующие документы:

* договор № 08/11 от 01.10.2011 ОАО "ФСК ЕЭС"
* договор № 18/1 от 25.10.2010 ОАО "ФСК ЕЭС"
* договор №Б-19/2017 от 18.05.2016 ИП Кваснюк О.А., ИП Кулагина Н.С.
* договор №2-2011/СЛ от 01.01.2011 ООО "СеверЛиния"
* договор № 006-38 от 07.12.2016 ПАО "Т Плюс"
* договор № 4А-16 от 01.06.2016 ООО "Софья"
* договор № б/н от 01.05.2016 ООО "Запэлектросетьстрой"
* договор №12 от 01.01.2011 ООО "Койгородок"
* договор №110-АР/04/2015 от 01.03.2015 ОАО "Коми энергосбытовая компания"
* договор №02/17-Ю от 01.01.2017 Айвазян Ф.Г.
* договор №765 от 01.12.2014 Курбанова Зульфия Рафисовна
* договор № 578 от 04.04.2012 Бызов Виталий Юрьевич
* договор № 780 от 01.07.2011 ООО "Наука II"
* договор № 95-16 от 30.12.2016 ООО "Усть-Цильмаагропромсервис"
* Договор № 52-16 от 18.03.2016 МУП "Ухтаводоканал"
* договор №02/09\_к13\_9,2 от 01.09.2009 ИП Боровик В.В.
* договор № 110-АР/4/2015 от 01.03.2015 ОАО "Коми энергосбытовая компания"
* договор №216 от 11.03.2013 Администрация МО ГО "Инта"
* договор б/н от 01.11.2009 ОАО "Россельхозбанк"
* Расчет расходов на аренду имущества в формате факт 2015 года, прогноз 2016 года, предложение на 2017 год;

В соответствии с п. 6. Основ ценообразования № 1178 субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов. Также в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. N 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 – Приказ № 585) организации осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики обязаны вести раздельный учет доходов и расходов. Согласно п.7. Приказа №585 раздельный учет расходов ведется субъектами естественных монополий по элементам и видам затрат, а также иным показателям, необходимым для ведения раздельного учета доходов и расходов в том числе по арендным и лизинговым платежам (п.7.2.9. Приказа №585). Согласно [пункту 14](garantF1://70017228.314) Приказа N 585 принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов субъекта естественных монополий закрепляются в учетной политике (в приложениях к учетной политике) субъекта естественных монополий либо в ином организационно-распорядительном документе. [Пунктом 6](garantF1://70017228.106) Порядка ведения раздельного учета предусмотрено, что показатели раздельного учета должны соответствовать показателям, содержащимся в формах бухгалтерской и статистической отчетности.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлены аналитические регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на аренду имущества по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2015 год и 9 месяцев 2016 года, отсутствует расчет доли распределения расходов на аренду помещений по видам деятельности филиала на 2017 год.

**Анализ договоров аренды имущества**

| № п/п | № и дата договора, доп.соглашения | Наименование организации оказывающей услуги | Вид выполняемой работы (оказываемой услуги) | Срок действия договора (конкретные даты, если пролонгируется, то на какой срок) | Сумма по договору (по последней редакции, представленной Исполнителю), тыс. руб. без НДС | План на 2017год в соответствии с требованиями пп.5 п.28 Основ ценообразования по расчету Исполнителя с применением ИПЦ -4,7% к 2016 году, тыс. руб. | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Всего | |  |  |  | 8 538 | 0 |  |
| из них выделены расходы на амортизацию | |  |  |  | 253 | 0 |  |
| налога на имущество | |  |  |  | 140 | 0 |  |
| аренду земли | |  |  |  | 2 | 0 |  |
| 1 | договор № 08/11 от 01.10.2011 | ОАО "ФСК ЕЭС" | Предоставление места для размещения оборудования | (с ежегодной пролонгацией) | 132 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 2 | договор № 18/1 от 25.10.2010 | ОАО "ФСК ЕЭС" | Предоставление места для размещения оборудования | 24.06.2014 (с ежегодной пролонгацией) | 510,04 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 3 | договор №Б-19/2017 от 18.05.2016 | ИП Кваснюк О.А., ИП Кулагина Н.С. | Аренда нежилого помещения | 18.04.2016 (с ежегодной пролонгацией) | 3 255 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 4 | договор №2-2011/СЛ от 01.01.2011 | ООО "СеверЛиния" | Аренда нежилого помещения | Доп. соглашение №3 с 01.01.2017 по 31.12.2017 (с ежегодной пролонгацией) | 59 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 6 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 5 |  |  |
| в т.ч. Аренда земли |  |  |  | 2 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 46 |  |  |
| 5 | договор № 006-38 от 07.12.2016 | ПАО "Т Плюс" | Аренда нежилого помещения | договор № 006-58 от 21.09.2017 срок с 01.11.2017 по 30.09.2018 (без ежегодной пролонгации, продление посредством заключения нового договора) | 153 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 5 | договор № 4А-16 от 01.06.2016 | ООО "Софья" | Аренда производственного нежилого помещения для автотехники | срок действия до 31.04.2017(без ежегодной пролонгации, продление посредством заключения нового договора или доп. соглашения) | 156,75 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| Налог на землю |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 7 | договор № б/н от 01.05.2016 | ООО "Запэлектросетьстрой" | Аренда части нежилого здания для стоянки автотехники | Срок договора до 28.02.2018 (с условием пролонгации) | 80 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 8 | договор №12 от 01.01.2011 | ООО "Койгородок" | Аренда нежилого помещения | доп. соглашение №4 от 01.01.2017 к договору №12 от 01.01.2011. Срок год с 01.01.2017 (с условием пролонгации) | 131 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 9 | договор № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 | ОАО "Коми энергосбытовая компания" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала ПО | 31.01.2016 ( доп согл. с 01.01.2017 по 30.11.2017 по п.2.2. пролонгация не допускается) | 100 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 12 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 4 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 83 |  |  |
| 10 | договор №02/17-Ю от 01.01.2017 | Айвазян Ф.Г. | Аренда гаража для автотехники | с 01.01.2017 по 30.04.2017 и с 01.11.2017 по 31.12.2017. По условиям договора срок аренды 6 месяцев | 154 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 1 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 15 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 138 |  |  |
| 11 | договор №765 от 01.12.2014 | Курбанова Зульфия Рафисовна | Аренда недвижимого имущества | 01.11.2015 (с ежегодной пролонгацией) | 443 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 12 | договор № 578 от 04.04.2012 | Бызов Виталий Юрьевич | Аренда недвижимого имущества |  | 504,00 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 13 | договор № 780 от 01.07.2011 | ООО "Наука II" | Аренда недвижимого имущества | Доп. соглашение №10 от20.02.2017 к договору № 780 от 01.07.2011. Срок аренды год с пролонгацией | 588 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 234 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 116 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 238 |  |  |
| 14 | договор № 95-16 от 30.12.2016 | ООО "Усть-Цильмаагропромсервис" | Аренда нежилого помещения под служебные кабинеты | Срок аренды с 01.01.2017 по 30.11.2017 | 178 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 2 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 0 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 176 |  |  |
| 15 | Договор № 52-16 от 18.03.2016 | МУП "Ухтаводоканал" | Аренда нежилых помещений для размещения электрооборудования (траносформаторы) | Срок аренды с 01.03.2016 по 31.12.2017. | 19,18 | 0 | не соответствует с требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 16 | договор №02/09\_к13\_9,2 от 01.09.2009 | ИП Боровик В.В. | Аренда нежилого помещения для размещения офиса |  | 68 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 17 | договор № 110-АР/4/2015 от 01.03.2015 | ОАО "Коми энергосбытовая компания" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала | Срок аренды до 31.01.2016. Пролонгация не допускается | 500 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Не изменен пункт о пролонгации, договор носит срочный характер |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 18 | договор №216 от 11.03.2013 | Администрация МО ГО "Инта" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала | Срок до 10.03.2023 | 77 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 19 | договор б/н от 01.11.2009 | ОАО "Россельхозбанк" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала ПО | 30.09.2010 (с ежегодной пролонгацией) | 122,0 |  | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. |
|  | в т.ч. Амортизация |  |  | условиями проекта договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
|  | в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 20 | договор СС-307/09 от 29.05.2009 | ОАО "Ростелеком" Коми филиал | Предоставление места для размещения оборудования (стойка СТКО 2 и крыша здания) | 12.07.2014 (с ежегодной пролонгацией) | 1 111,63 |  | Договор не представлен |
| 21 | новый договор на стадии согласования | ООО "Усть-Цильмаагропромсервис" | Аренда нежилого помещения под служебные кабинеты |  | 196,80 |  | Договор не представлен |

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» договоров Исполнителем сделаны следующие выводы. Условия договоров №2-2011/СЛ от 01.01.2011 ООО «СеверЛиния», №02/17-Ю от 01.01.2017 Айвазян Ф.Г.,№ 95-16 от 30.12.2016 ООО «Усть-Цильмаагропромсервис», № 780 от 01.07.2011 ООО "Наука II",№ 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 ОАО «Коми энергосбытовая компания» предусматривают расчет арендной платы с выделением расходов на амортизационные отчисления и уплату налогов, но отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и обязательных платежей, связанных с владением им (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11). Остальные договоры аренды имущества из представленного перечня не соответствуют требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования№ 1178 в связи с отсутствием в расчетах арендной платы выделенных сумм амортизационных отчислений, расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей, связанных с владением имущества. Сведения о фактически понесенных расходах арендодателями не представлено. Следовательно, Исполнитель считает, что несоответствие представленных договоров аренды требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования№ 1178 является основанием для исключения расходов на аренду имущества, предложенных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», из расчета необходимой валовой выручки, в размере 9 018,35 тыс. руб.

Для исследования расходов на аренду земельных участков Исполнителю представлен расчет арендной платы за землю на 2017 год, произведенный на основании фактически заключенных договоров. Исполнитель отмечает, что не представлены регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на аренду земли по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2015 год и 9 месяцев 2016 года, также отсутствует расчет доли распределения расходов на аренду земли по видам деятельности филиала на 2017 год.

Согласно пункту 5 статьи 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в размере не выше размера земельного налога (в соответствии с налоговым законодательством до 1,5 % от кадастровой стоимости земельного участка), рассчитанного в отношении такого земельного участка. Также в соответствии с положениями статьи 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с [основными принципами](garantF1://12068567.100) определения арендной платы, установленными Правительством Российской Федерации. от 16 июля 2009 г. № 582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации»

Пунктом 3 статьи 39.7. Земельного кодекса Российской Федерации порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается:

1) Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;

2) органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;

3) органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

По Республике Коми Постановлением Правительства Республики Коми от 1 марта 2015 года N 90 утвержден порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной собственности Республики Коми, и земельные участки на территории Республики Коми, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов.

Размер арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной собственности Республики Коми, и земельных участков на территории Республики Коми, государственная собственность на которые не разграничена, определяется соответственно государственным органом исполнительной власти Республики Коми и органом местного самоуправления, осуществляющими в отношении таких земельных участков полномочия собственника, на основании кадастровой стоимости земельных участков или в соответствии со ставками арендной платы.

3 июля 2016 года Президентом РФ подписаны Федеральный закон № 237-ФЗ «О государственной кадастровой оценке» и № 360-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Новым законодательством в отношении проведения государственной кадастровой оценки установлен «переходный период» с 01 января 2017 года до 01 января 2020 года.

В течение «переходного периода» субъекты Российской Федерации должны создать соответствующие бюджетные учреждения и перейти на новую систему проведения государственной кадастровой оценки.

Кадастровая оценка будет проводиться по решению властей субъекта РФ не чаще 1 раза в 3 года и не реже 1 раза в 5 лет. При этом не будет учитываться проведение внеочередных оценок.

В Республике Коми принято решение о переходе к проведению кадастровой оценки на территории Республики Коми с 01 июня 2017 г. (Постановление Правительства Республики Коми от 30.05.2017 № 272).

Учитывая, что «переходный период» по изменению кадастровой стоимости земельных участков определен с 01 января 2017 года до 01 января 2020 года, и по решению органов власти региона о начале проведения кадастровой оценки с 01.06.2017, существенных изменений в части расходов на аренду земельных участков на плановый 2017 год не предвидится.

Филиалом расходы на аренду земельных участков заявлены в размере 2 228,91 тыс. руб. с ростом от факта 2015 года (1 243,95 тыс. руб.) на 79%. Обоснования роста расходов на аренду земли (увеличение объектов или изменение кадастровой стоимости) Филиалом не представлено

В связи с отсутствием данных об изменении кадастровой стоимости земельных участков, Исполнитель считает правомерным включение в расчет необходимой валовой выручки расходов на аренду земельных участков в размере 1 243,95 тыс. руб. (на уровне факта 2015 года).

По расчету Исполнителя расходы на аренду составили

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
|
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 9 155,77 | 11 247,26 | 2 228,91 | 1 243,95 |
| Аренда земельных участков | 1 243,95 | 2 228,91 | 2 228,91 | 1 243,95 |
| Аренда имущества | 7 911,82 | 9 018,35 | 0 | 0,00 |

Согласно изменениям, внесенным в подпункт 5 п.28 Основ ценообразования №1178 Постановлением Правительства России от 27.12.2019 №1892, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, т.е. 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):

* 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.

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.

С учетом этих положений с целью исключения риска признания расходов на аренду экономически необоснованными Исполнитель рекомендует при заключении договоров аренды имущества, участвующего в процессе энергоснабжения, структурировать арендную плату по видам расходов балансодержателя: амортизационные отчисления, налог на имущество, налоги и иные обязательные платежи, установленные действующим законодательством, связанные с владением имуществом, переданным в аренду. В случае отсутствия в договорах, счетах-фактурах, актах оказанных услуг соответствующей информации для подтверждения фактических расходов по аренде имущества Исполнитель рекомендует запрашивать у арендодателя информацию о фактически понесенных затратах, относящихся к переданному в аренду имуществу.

По договорам аренды земельных участков Исполнитель рекомендует предоставлять сведения об изменении кадастровой стоимости объектов и информацию об изменении количественного состава объектов аренды.

* + 1. Отчисления на социальные нужды

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

1) на обязательное пенсионное страхование:

* в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
* свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10%;

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

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

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

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 показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017 /факт за 2015, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отчисления от фонда оплаты труда на социальные нужды** | **470 429,14** | **598 022,94** | **499 490,35** | **-98 532,59** | **29 061,21** |
| % от ФОТ | 28,52% | 28,90% | 30,20% | 0,01 | 0,02 |
| ФОТ | 1 649 376,00 | 2 069 338,78 | 1 653 941,55 | -415 397,23 | 4 565,55 |
| в т.ч. ФОТ из себестоимости | 1 649 376,00 | 1 998 545,74 | 1 653 941,55 | -344 604,19 | 4 565,55 |
| ФОТ из прибыли |  | 70 793,04 | - |  |  |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии со статьями 425-429 главы 34 части второй НК РФ, Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005 Филиал   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» является плательщиком страховых взносов в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования РФ, федеральный фонд медицинского страхования.

Филиалом к Заявке от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682 предложен расчет отчислений на социальные нужды исходя из фактически сложившегося за 2015 год и прогнозной величины среднемесячной оплаты труда на 1 работника. Изменение отчислений на страховые взносы связано с изменением минимальной месячной тарифной ставки вследствие инфляционных процессов - с 1 января 2016 года установлена в размере 6914 руб. (Коллективный договор ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2016 год, прилагается), рост к уровню 2015 года 108,5%, а также изменениями предельной базы для начисления страховых взносов - согласно Постановлению Правительства от 26.11.2015 № 1265 предельная величина базы для начисления страховых взносов в 2016 году составила 718 000 руб., увеличение к уровню 2015 года в 1,072 раза.

**Расчет отчислений страховых взносов**

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **2015** | **2016** | | | **2017** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт** | **утверждено** | **ожидаемый** | **прогноз** | |
| **1.Расчет отчислений страховых взносов на ФОТ на расчетный период регулирования** | | | | | | | |
| 1 | Численность ППП | чел. | 2 806 |  | 2 806 | 2 806 | |
| 2 | Среднемесячная оплата труда на 1 работника | тыс.руб. | 50,06 |  | 57,08 | 59,36 | |
| 3 | Процент начислени страховых взносов | % | 28,94 |  | 28,94 | 28,94 | |
| 4 | База для начисления | тыс.руб |  | вся |  |  | |
| 5 | Кол-во месяцев для начисления ставки | мес. |  | 12 |  |  | |
| 6 | Сумма страховых взносов на 1 чел.в год | тыс.руб. | 173,9 | 0 | 198,2 | 206,2 | |
| **7** | **Общая сумма затрат страховых взносов на ФОТ в год** | **тыс.руб.** | **487 778,4** | **421 646,8** | **556 133,8** | **578 379,1** | |
| **2 .Расчет отчислений страховых взносов на выплаты из прибыли на расчетный период регулирования** | | | | | | | |
| 1 | Численность ППП | чел. |  |  | 2 806 | 2 806 | |
| 2 | Среднемесячные отчисления из прибыли на 1 работника | тыс.руб. |  |  | 1,98 | 2,10 | |
| 3 | Процент начисления страховых взносов | % | 27,7 |  | 27,7 | 27,7 | |
| 4 | База для начисления | тыс.руб. |  | вся |  |  | |
| 5 | Кол-во месяцев для начисления ставки | мес. |  | 12 |  |  | |
| 6 | Сумма страховых взносов на отчисления из прибыли на 1 чел.в год | тыс.руб. |  | 0 | 6,6 | 7,0 | |
| **7** | **Общая сумма затрат страховых взносов на отчисления из прибыли в год** | **тыс.руб.** | **16 851,0** | **0,0** | **18 520,9** | **19 643,8** | |

В обоснование заявленного совокупного процента отчислений филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам, форма 4-ФСС 2016 год ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго»;
* Расчет отчислений страховых взносов на расчетный период регулирования 2019год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Органом регулирования для расчета отчислений на социальные нужды совокупный процент отчислений принят в размере 30,2 % от фонда оплаты труда, принятого в размере 1 653 941,55 тыс. руб. Сумма отчислений на социальные нужды составила 499 490,35 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными: Налоговым кодексом РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005. Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

Предельная величина базы для начисления страховых взносов на 2017 год утверждена в соответствии с пунктами 3 и 6 статьи 421 Налогового кодекса РФ. Новые значения утверждены постановлением Правительства РФ от 29.11.2016 № 1255. Это постановление [опубликовано](http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001201611300006)на официальном портале правовой информации 30 ноября 2017 года. С 1 января 2017 года размеры предельных величин базы для начисления страховых взносов следующие:

755 000 рублей – предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством;

876 000 рублей – предельная величина базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование.

| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой доход до**  **876 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **876 000 руб.** | **Годовой доход до 755 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **755 000 руб.** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 28,9 %

Регулирующий орган при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год применяет совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ (по себестоимости) в размере 30,2%. Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда из прибыли регулирующим органом в составе НВВ на 2017 год не предусмотрено.

Согласно представленной Исполнителю информации, указанной в графе 5 формы 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО» за 2015 год расходы по отчислениям на социальные нужды составили 470 429,14 тыс. руб., расходы на оплату труда – 1 649 376,00 тыс. руб. в результате расчетный совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ составил 28,9 %.

Исполнитель считает, что для определения суммы отчислений на социальные нужды на плановый 2017 год совокупный процент отчислений должен составлять 28,9 %.

Расчет расходов на оплату труда

| **Наименование статьи** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании на 2016** | **филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"** | **ТБР** | **Исполнитель на 2017 год** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 7,40% | 5,80 | 4,70 | 4,70 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,5% | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 104 430,39 | 105 895,00 | 105 542,00 | 105 542,00 |
| Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | 1,40 | 1,06 | 1,06 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,047 | 1,042 | 1,029 | 1,029 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 259 021,08** | **2 354 804,53** | **2 324 475,39** | **2 324 475,39** |
| **в т.ч. Фонд оплаты труда** | **тыс. руб.** | **1 607 366,63** | **1 675 519,65** | **1 653 939,49** | **1 653 939,49** |
| **Расходы из прибыли по коллективному договору** | **тыс. руб.** | **46 953,62** | **48 944,47** | **48 314,08** | **48 314,08** |

Расходы на оплату труда в составе подконтрольных расходов определены Исполнителем в размере 1 653 939,49 тыс. руб.

Также в данном разделе Исполнителем предусмотрены отчисления на социальные нужды по выплатам из прибыли. Расчет отчислений на социальные нужды по выплатам из прибыли произведен от расчетной величины суммы расходов из прибыли в составе операционных расходов в размере 48 314,08 тыс. руб. с применением совокупного процента отчислений по факту 2015 года в размере 28,9 %.

Расчет отчислений на социальны нужды представлен в таблице.

| **Показатель** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Затраты на оплату труда из себестоимости | 1 649 376,00 | 1 653 939,49 | 1 653 939,49 |
| % отчислений | 28,52% | 30,20% | 28,90% |
| **Отчисления на социальны нужды** | **470 429,14** | **499 489,73** | **477 988,51** |
| Выплаты из прибыли по коллективному договору |  |  | 48 314,08 |
| % отчислений |  |  | 28,90% |
| **Отчисления на социальны нужды** |  | **0** | **13 962,77** |
| **Итого отчисления на социальны нужды** | **470 429,14** | **499 489,73** | **491 951,28** |

Расчетная плановая величина отчислений на социальные нужды на 2017 год составляет 491 951,28 тыс. руб., против утвержденной регулирующим органом величины в размере 499 489,73 тыс. руб.

* + 1. Тепловая энергия и электрическая энергия на хозяйственные нужды

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

| **Наименование показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017 /факт за 2015, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Всего по статье , в т.ч. | **60 322,00** | **69 911,00** | **69 620,39** | **-290,88** | **9 298,39** |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 25 321,00 | 29 285,00 | 29 285,27 | 0,00 | 3 964,27 |
| Расходы на тепловую энергию | 35 001,00 | 40 626,00 | 40 335,12 | -290,88 | 5 334,12 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по статье «Расходы на энергию (кроме покупки потерь» на 2017 год сумма расходов на энергию заявлена в размере 69 911,00 тыс. руб., в т.ч. на тепловую энергию в размере 40 626,0 тыс. руб., на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 29 282,0 тыс. руб. В обоснование заявленной суммы расходов на энергию филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет расходов тепловой в формате факт 2015г., оценка 2016г. и план 2017 г.
* договор №44444 от от 10.08.2006 ОАО "Коми энергосбытовая компания
* договор № 22222 от от 01.01.2012 ПАО "Т Плюс"
* договор № 72/Т/1 от 01.08.2013 ПАО "Т Плюс"
* договор № 163/119 от 22.09.2006 - ОАО "Тепловая сервисная компания"
* договор № 163/119 от 22.09.2006 - ОАО "Тепловая сервисная компания"
* договор № 47 от 18.09.2006 ООО "ТЭК-Печора"
* договор № 1185 от 01.04.2008 ООО "Усинская Тепловая Компания"
* договор № 42 от 01.04.2009 ООО "Усинская Тепловая Компания"
* Договор № 2814 от 01.01.2015 ПАО "Т Плюс"
* Договор № 2814 от 01.01.2015 ПАО "Т Плюс"
* Договор № 5/06 от 01.10.2010 ОАО "Коми тепловая компания
* договор №2305 от 16.03.2015 (Ухта) ПАО "Т Плюс"
* Договор № 0467 от 01.01.2015(Сосногорск) ПАО "Т Плюс"
* договор №Т-52 от 01.01.2011 ОАО "Коми Тепловая Компания"
* договор №21 от 01.01.2011 ОАО "Коми Тепловая Компания"
* договор № 61 от 01.01.2011 ОАО "Коми Тепловая Компания
* договор № ЛСУ-47/13 от 01.01.2013 ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
* договор № 118-Т от 01.01.2015 ООО "Аквасервис"
* договор №03/2014 от 01.01.2014 МБУ "Центр жилищных расчетов, льгот и субсидий"
* договор №41134 от 01.01.2009 ООО "Тепловые сети Воркуты"
* договор от 01.01.2015 №90158 ОАО "Волжская ТГК"
* договор № Б00115 от 20.10.2015 ООО "СеверЭнергоПром" (Эжва)
* договор № 0034 от 01.07.2014 МУП "Жилкомуслуги" (Красный Затон)

Расходы на тепловую энергию на вид деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» на 2018 год произведен исходя из фактических расходов за 2016 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 24.11.2016: на 2017 год – 4,7%, на 2018 - 4%.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Регулирующий орган принял в расчет НВВ на 2017 год расходы на тепловую и электрическую энергию в сумме 69 620,65 тыс. руб., в том числе: расходы на тепловую энергию 40 335,12 тыс. руб.-по предложению организации с учетом наличия материалов, расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) 29 285,27 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Расходы на тепловую энергию на плановый период рассчитываются на основании фактических показаний объемов потребления за предыдущий отчетный год, либо по договорным объемам. В соответствии с п 29. Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений цен на топливно-энергетические ресурсы применяются тарифы, установленные на очередной период регулирования.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнителю для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее. Все представленные в качестве обоснования договоры, обосновывающие расходы на тепловую энергию, являются срочными и содержат пункт о пролонгации. Исполнитель отмечает, что фактические показатели объемов потребления тепловой энергии за предыдущий отчетный год, подтвержденные актами выполненных работ, Филиалом в материалах тарифного дела не предоставлялись.

Учитывая отсутствие отклонения между расходами на тепловую энергию заявленными Филиалом и аналогичными расходами учтенными Министерством в составе неподконтрольных расходов и возможности произвести расчет расходов на тепловую энергию исходя из объемов потребления и установленных тарифов, а также принимая во внимание несущественную долю расходов на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов (1 %) Исполнителем расходы на тепловую энергию учтены в размере принятом регулирующим органом в составе НВВ на 2017 год 40 335,12 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2017, тыс. руб. |
| Всего неподконтрольные расходы | 4 032 947,08 | 3 435 086,51 |  |
| Тепловая энергия | 40 626,00 | 40 335,12 | -290,88 |
| Доля в составе неподконтрольных расходов | 1% | 1% |  |

Согласно п. 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической энергии определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Расходы на электрическую энергию для хозяйственных нужд на плановый период рассчитываются на основании фактических показаний объемов потребления за предыдущий отчетный год, либо по договорным объемам. В соответствии с п 29. Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений цен на топливно-энергетические ресурсы применяются тарифы, установленные на очередной период регулирования.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО  «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования заявляемых расходов на электрическую энергию, Исполнитель отмечает следующее. Представленные в качестве обоснования договоры, обосновывающие расходы электрическую энергию, являются срочными и содержат пункт о пролонгации. По факту за 2015 год расходы на электрическую энергию Филиалом отнесены в состав неподконтрольных расходов в размере 25 321,0 тыс. руб.

Регулирующий орган принял в расчет НВВ на 2017 год в составе неподконтрольных расходов затраты на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 29 285,27 тыс. руб., что соответствует уточненной заявке Филиала.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017 /факт за 2015, тыс. руб. |
|
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 25 321,00 | 29 285,27 | 29 285,27 | 0,00 | 3 964,27 |

Для обоснования расходов на электрическую энергию Филиалом представлен расчет форма раздельного учета 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО» за 2015 год .

Учитывая отсутствие отклонения между расходами на электрическую энергию (кроме компенсации потерь) заявленными Филиалом и аналогичными расходами учтенными Министерством в составе неподконтрольных расходов и возможности произвести расчет расходов на тепловую энергию исходя из объемов потребления и установленных тарифов (в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования), а также принимая во внимание несущественную долю расходов на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов (менее 1 %) Исполнителем расходы на электрическую энергию учтены в размере принятом регулирующим органом в составе НВВ на 2018 год 29 285,27 тыс. руб.

| Наименование показателя | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2017, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| Всего неподконтрольные расходы | 4 032 947,08 | 3 435 086,51 |  |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 29 285,27 | 29 285,27 | 0,00 |
| Доля в составе неподконтрольных расходов | 1% | 1% |  |

Расходы на энергию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
|
| **Всего по статье , в т.ч.** | **60 322,00** | **69 911,27** | **69 620,39** | **69 620,39** |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 25 321,00 | 29 285,27 | 29 285,27 | 29 285,27 |
| Расходы на тепловую энергию | 35 001,00 | 40 626,00 | 40 335,12 | 40 335,12 |

Исполнитель рекомендует для подтверждения расходов на тепловую энергию на очередной период регулирования предоставлять следующие документы и материалы:

* Расчет расходов на тепловую энергию в соответствии с требованиями п 29. Основ ценообразования № 1178, а именно с выделением объемов потребления и цен, установленных на очередной период регулирования или рассчитанных с применением индексов потребительских цен;
* Акты выполненных работ за предыдущий отчетный период.
  + 1. Налоги

Согласно нормам главы 25 Налогового кодекса РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком, покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения. В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017 /факт за 2015, тыс. руб.** |
| **Всего** | **93 019,90** | **152 547,13** | **139 637,73** | **-12 909,40** | **46 617,83** |
| Плата за землю | 3 995,00 | 5 228,91 | 5 228,91 | 0,00 | 1 233,91 |
| Налог на землю | 2 751,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 249,00 |
| Аренда земли | 1 244,00 | 2 228,91 | 2 228,91 | 0,00 | 984,91 |
| Налог на имущество | 83 831,6 | 140 855,44 | 127 946,54 | -12 908,90 | 44 114,94 |
| Транспортный налог | 2 668,83 | 3 137,29 | 3 137,29 | 0,00 | 468,46 |
| Прочие налоги | 2 524,47 | 3 325,50 | 3 325,00 | -0,50 | 800,53 |
| Водный налог | 0,47 | 0,50 |  |  |  |
| Плата за предельно-допустимые выбросы | 2 524,00 | 3 245,00 |  |  |
| Прочие |  | 80,00 |  |  |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год в заявке от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682 сумма расходов по статье «Налоги» предусмотрена в размере 155 792,14 тыс. руб.

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

* Налоговая декларация по налогу на имущество за 2015год;
* Расчет налога на имущество в формате факт 2015, прогноз 2016 план 2017;
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2015 год;
* Пообъектный расчет налога на землю на 2017;
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2015 год;
* Расчет транспортного налога на 2017;
* Налоговая декларация по водному налогу за 2015 год;
* Расчет водного налога на 2017год;
* Расчет налога за негативное воздействие на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет налогов произведен на основании данных бухгалтерского и налогового учета за 2015 год, налоговых деклараций за 2015 год. В результате расходы по налогам приняты:

* по земельному налогу-принять по предложению организации;
* расходы по аренде земли принять по предложению регулируемой организации;
* по налогу на имущество – учтен в размере утвержденного значения на 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год;
* по транспортному налогу- принять по предложению организации.

Прочие налоги и сборы (водный налог, плата за предельно-допустимые выбросы, расходы на экологию) исключены из состава НВВ в связи с отсутствием достаточного обоснования.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

***Земельный налог***

Статья «Земельный налог» по данным регулирующего органа включает арендную плату за землю и налог на землю. Исполнителем арендная плата за землю проанализирована в статье «Аренда».

В обоснование заявленной суммы расходов налога на землю филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет налога на землю на 2017 год;
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2015 год.

Расчет земельного налога регулируется главой 31 НК РФ статями 387-394.

Согласно статье 387 НК РФ земельный налог устанавливается нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, при установлении налога нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований могут также устанавливаться налоговые льготы, основания и порядок их применения, включая установление величины налогового вычета для отдельных категорий налогоплательщиков. В соответствии со статьей 394 НК РФ Налоговые ставки не могут превышать:

1) 0,3% в отношении земельных участков:

* отнесенных к землям сельскохозяйственного назначения или к землям в составе зон сельскохозяйственного использования в населенных пунктах и используемых для сельскохозяйственного производства;
* занятых жилищным фондом и объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса (за исключением доли в праве на земельный участок, приходящейся на объект, не относящийся к жилищному фонду и к объектам инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса) или приобретенных (предоставленных) для жилищного строительства;
* приобретенных (предоставленных) для личного подсобного хозяйства, садоводства, огородничества или животноводства, а также дачного хозяйства;
* ограниченных в обороте в соответствии с [законодательством](garantF1://12024624.2704) Российской Федерации, предоставленных для обеспечения обороны, безопасности и таможенных нужд.

2) 1,5% в отношении прочих земельных участков.

В соответствии с представленной декларацией по земельному налогу за 2015 год исчисленная сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, составляет 2 750,6 тыс. руб. Исполнителем при расчете налога на землю на плановый 2017 год налоги, начисленные в 2015 году только за 4 квартал, учтены в годовой сумме.

| **Показатель** | **Сумма налога на землю, подлежащая уплате в бюджет (согласно данным налоговой декларации за 2015 год), руб.** | **Примечание** | **Расчет суммы налога на землю на 2017год, руб.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Позиция в декларации | 324,00 | сумма за год | 324,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 206 | сумма за год | 206,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1134 | сумма за год | 1 134,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 10512 | сумма за год | 10 512,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1882 | сумма за 4 квартал | 7528 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3 | сумма за 4 квартал | 12 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 296 | сумма за 4 квартал | 1184 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1116 | сумма за 4 квартал | 4464 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 299 | сумма за 4 квартал | 1196 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 46 | сумма за год | 46,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 39020 | сумма за год | 39 020,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17390 | сумма за год | 17 390,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2136 | сумма за год | 2 136,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2139 | сумма за 4 квартал | 8556 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3742 | сумма за 4 квартал | 14968 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 304 | сумма за год | 304,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3564 | сумма за год | 3 564,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 9732 | сумма за год | 9 732,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 806 | сумма за год | 806,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 43292 | сумма за год | 43 292,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 8 | сумма за год | 8,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 32 | сумма за год | 32,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3 | сумма за год | 3,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 7 | сумма за год | 7,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3 | сумма за год | 3,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1 | сумма за год | 1,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 309 | сумма за год | 309,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 518 | сумма за год | 518,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2828 | сумма за год | 2 828,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 33956 | сумма за год | 33 956,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2589 | сумма за год | 2 589,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3475 | сумма за год | 3 475,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 311 | сумма за год | 311,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 45 | сумма за год | 45,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 93 | сумма за год | 93,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 106 | сумма за год | 106,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5853 | сумма за 4 квартал | 23412 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 8245 | сумма за 4 квартал | 32980 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 35 | сумма за 4 квартал | 140 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 288 | сумма за 4 квартал | 1152 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 898 | сумма за 4 квартал | 3592 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5671 | сумма за 4 квартал | 22684 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 224 | сумма за 4 квартал | 896 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 109 | сумма за год | 109,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 25583 | сумма за год | 25 583,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 264 | сумма за 4 квартал | 1056 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 48 | сумма за 4 квартал | 192 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2004450 | сумма за год | 2 004 450,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 6225 | сумма за 4 квартал | 24900 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 12 | сумма за 4 квартал | 48 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 18 | сумма за 4 квартал | 72 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 19 | сумма за 4 квартал | 76 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5 | сумма за 4 квартал | 20 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3 | сумма за 4 квартал | 12 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2 | сумма за 4 квартал | 8 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3925 | сумма за год | 3 925,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 11551 | сумма за год | 11 551,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 929 | сумма за год | 929,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3366 | сумма за год | 3 366,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 368 | сумма за год | 368,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 394 | сумма за год | 394,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1380 | сумма за год | 1 380,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 35467 | сумма за год | 35 467,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17336 | сумма за год | 17 336,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 8838 | сумма за год | 8 838,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 412 | сумма за год | 412,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 980 | сумма за год | 980,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 141 | сумма за год | 141,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 487 | сумма за год | 487,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 7 | сумма за год | 7,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 30 | сумма за год | 30,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 6 | сумма за год | 6,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17 | сумма за год | 17,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 106 | сумма за год | 106,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 66 | сумма за год | 66,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 4335 | сумма за 4 квартал | 17340 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 382277 | сумма за год | 382 277,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 25 | сумма за год | 25,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 4615 | сумма за год | 4 615,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 33191 | сумма за год | 33 191,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 197 | сумма за год | 197,00 | сумма на год |
| **Итого** | **2 750 625,00** |  | **2 875 491,00** |  |
| **на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,4%)** |  |  | **2 858 238,05** |  |

Согласно статье 24.12. ФЗ от 29 июля 1998г. N135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» с изменениями с действующими на данный момент поправками от ФЗ №360 03.01.2016 государственная кадастровая оценка проводится по решению исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации или в случаях, установленных законодательством субъекта Российской Федерации, по решению органа местного самоуправления не чаще чем один раз в течение трех лет с даты, по состоянию на которую была проведена государственная кадастровая оценка. Согласно правкам [ФЗ № 360](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_200729/) от 03.07.2016 на территории всех регионов рост кадастровой стоимости рекомендовано приостановить до 01.01.2020, так как по окончанию данного периода переоценка земельных участков будет регулироваться [ФЗ № 23](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_200504/)7 «О государственной кадастровой оценке». Таким образом, при отсутствии документально подтвержденных сведений об изменении кадастровой стоимости земли и проектов постановлений органов местного самоуправления об изменении налоговых ставок на плановый 2018 год, применение индексов роста к фактическим расходам на уплату земельного налога является некорректным.

Учитывая действующую на 2015 год кадастровую стоимость земельных участков и налоговые ставки в соответствии со статьей 394 НК РФ и постановлениями местных органов самоуправления, плановая величина налога на землю (по виду деятельности «Передача электрической энергии») по расчету Исполнителя на 2017 год составляет на 2 858,2тыс. руб.

***Налог на имущество***

Порядок определения налога на имущество установлен Налоговым кодексом Российской Федерации. Согласно пп. 8 п. 4 ст. 374 НК РФ, Классификация основных средств, утв. Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 основные средства 1–2 амортизационных групп не относятся к объектам налогообложения. Объекты основных средств 3–10 амортизационных групп, независимо от даты их принятия на учет являются объектом налогообложения. Согласно пункту 25 статьи 381 НК РФ по движимому имуществу, принятому на учет в качестве основных средств с 1 января 2013 г. предусмотрена федеральная льгота. Исключение составляли движимые ОС, полученные при реорганизации, ликвидации, или от взаимозависимых лиц. В соответствии с главой 30 НК РФ действует федеральная льгота по налогу на имущество в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 НК РФ (движимое имущество, принятое к учету с 1 января 2013 года).На 2017 год льготная ставка составляет 1,6%. Также Законом республики Коми «О налоге на имущество организаций на территории Республики Коми» от 26.09.2014 №97-РЗ установлена ставка налога на имущество организаций в отношении объектов недвижимого имущества, (учет по которым ведется по кадастровой стоимости объектов), в размере 1,5 процента - в 2015 году; 2,0 процента - в 2016 году и последующие годы

По мнению Исполнителя, расходы по налогу на имущество на 2018 год должны определяться с учетом:

* Прогнозной величины среднегодовой стоимости имущества в 2017 году (с учетом ввода объектов основных средств за 9 месяцев 2016 года) по ставке 2,2 %;
* Прогнозной величины среднегодовой стоимости имущества (льготное имущество по пункту 25 статьи 381 НК РФ ) в 2017году по ставке 1,3 %;
* Кадастровой стоимости недвижимого имущества в 2017 году по ставке 2 %.

В обоснование заявленной суммы расходов налога на имущество филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет налога имущество на 2017 г
* Налоговая декларация по налогу на имущество за 2015 год.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» сумма по налогу на имущество на 2017 год заявлена в размере 140 855,44 тыс. руб.

В соответствии с п. 6. Основ ценообразования № 1178 субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов. Также в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. N 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 – Приказ № 585) организации осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики обязаны вести раздельный учет доходов и расходов. Согласно п.7. Приказа №585 раздельный учет расходов ведется субъектами естественных монополий по элементам и видам затрат, а также иным показателям, необходимым для ведения раздельного учета доходов и расходов в том числе по расходам на уплату налогов (п.7.2.10. Приказа №585). Согласно [пункту 14](garantF1://70017228.314) Приказа N 585 принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов субъекта естественных монополий закрепляются в учетной политике (в приложениях к учетной политике) субъекта естественных монополий либо в ином организационно-распорядительном документе. [Пунктом 6](garantF1://70017228.106) Порядка ведения раздельного учета предусмотрено, что показатели раздельного учета должны соответствовать показателям, содержащимся в формах бухгалтерской и статистической отчетности.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлены аналитические регистры бухгалтерского учета, подтверждающие отнесение фактических расходов по уплате налога на имущество на вид деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2015 год и 9 месяцев 2016 года, отсутствует расчет доли распределения расходов на уплату налога на имущество по видам деятельности филиала на 2017 год согласно учетной политике.

Исполнителем проанализированы показатели декларации по налогу на имущество за 2015 год. Данные представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ставка налога 2,2% | | Ставка налога 1,0% | | Ставка налога 1,5% | | Ставка налога (льготная необлагаемая) | | Всего | |
| среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб. | Сумма налога , тыс.руб. | среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб. | Сумма налога , руб. | кадастровая стоимость имущества за налоговый период,тыс. руб. | Сумма налога , тыс.руб. | среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб. | Сумма налога , руб. | среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб. | Сумма налога , тыс.руб. |
| Позиция в декларации | 135 508,56 | 2 981,19 | 570 911,56 | 5 709,12 | 11 528,29 | 172,92 | 1 474 730,58 | 0,00 | 2 192 678,99 | 8 863,23 |
| Позиция в декларации | 1 491,57 | 32,81 | 31 672,17 | 316,72 | 10 171,27 | 152,57 |  |  | 43 335,01 | 502,11 |
| Позиция в декларации | 6 011,00 | 132,24 | 118 746,74 | 1 187,47 |  |  |  |  | 124 757,74 | 1 319,71 |
| Позиция в декларации | 793,41 | 17,45 | 60 611,79 | 606,12 |  |  |  |  | 61 405,20 | 623,57 |
| Позиция в декларации | 215,46 | 4,74 | 17 033,10 | 170,33 |  |  |  |  | 17 248,55 | 175,07 |
| Позиция в декларации | 2 358,01 | 51,88 | 11 234,29 | 112,34 |  |  |  |  | 13 592,30 | 164,22 |
| Позиция в декларации | 139 981,47 | 3 079,59 | 30 764,22 | 307,64 |  |  |  |  | 170 745,69 | 3 387,23 |
| Позиция в декларации | 4 930,69 | 108,48 | 200 092,22 | 2 000,92 |  |  |  |  | 205 022,91 | 2 109,40 |
| Позиция в декларации | 666,20 | 14,66 | 86 071,09 | 860,71 |  |  |  |  | 86 737,30 | 875,37 |
| Позиция в декларации | 18 231,71 | 401,10 | 48 429,49 | 484,29 |  |  |  |  | 66 661,20 | 885,39 |
| Позиция в декларации | 420 919,64 | 9 260,23 | 256 966,81 | 2 569,67 |  |  |  |  | 677 886,45 | 11 829,90 |
| Позиция в декларации | 3 075,16 | 67,65 | 3 730 652,65 | 37 306,53 |  |  |  |  | 3 733 727,81 | 37 374,18 |
| Позиция в декларации | 989,93 | 21,78 | 21 504,12 | 215,04 |  |  |  |  | 22 494,05 | 236,82 |
| Позиция в декларации | 6 519,15 | 143,42 | 147 416,99 | 1 474,17 |  |  |  |  | 153 936,15 | 1 617,59 |
| Позиция в декларации | 44 866,96 | 987,07 | 25 015,23 | 250,15 |  |  |  |  | 69 882,19 | 1 237,23 |
| Позиция в декларации | 1 403,31 | 30,87 | 258 464,60 | 2 584,65 |  |  |  |  | 259 867,90 | 2 615,52 |
| Позиция в декларации | 6 982,54 | 153,62 | 308 011,17 | 3 080,11 |  |  |  |  | 314 993,71 | 3 233,73 |
| Позиция в декларации | 5 043,18 | 110,95 | 211 388,14 | 2 113,88 |  |  |  |  | 216 431,32 | 2 224,83 |
| Позиция в декларации | 55 399,43 | 1 218,79 | 86 159,10 | 861,59 |  |  |  |  | 141 558,53 | 2 080,38 |
| Позиция в декларации | 11 763,94 | 258,81 | 374 979,95 | 3 749,80 |  |  |  |  | 386 743,89 | 4 008,61 |
| Позиция в декларации | 0,00 | 0,00 | 11 071,02 | 110,71 |  |  |  |  | 11 071,02 | 110,71 |
| **Итого** | **867 151,33** | **19 077,33** | **6 607 196,44** | **66 071,96** | **21 699,56** | **325,49** | **1 474 730,58** | **0,00** | **8 970 777,90** | **85 474,79** |

По данным раздельного учета Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» согласно таблице 1.6 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2015 год доля налогов, относимых на услуги по передаче электрической энергии, в общей сумме налогов по филиалу составляют 99,4%.

Исходя из показателей остаточной стоимости основных средств, налоговых ставок, действующих на момент установления тарифов на передачу электрической, энергии и Исполнителем произведен расчет налога на имущество.

Данные представлены в таблице

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Сумма, тыс. руб.** | **Ставка налога на 2017 год, %** | **Сумма налога, тыс. руб.** |
| 1 | Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2015 (по данным декларации) | 8 960 614,94 |  |  |
| 2 | Ввод основных средств за 9 мес. 2016 года (по форме 1.17) | 991 480,00 |  |  |
| 3 | Вывод основных средств за 9 мес. 2016 года (по форме 1.17) | 9 868,98 |  |  |
| 4 | Остаточная стоимость основных средств на 30.09.2016 | 9 942 225,96 |  |  |
| 5 | Расчетная величина среднегодовой стоимости | 9 451 420,45 |  |  |
|  | в т.ч. стоимость основных средств, облагаемая по ставке (2,2%) | 915 827,47 | 2,2 | 20 148,20 |
|  | кадастровая стоимость основных средств, облагаемая по ставке (2,0%) | 21 699,56 | 2 | 433,99 |
|  | стоимость основных средств (льготная),облагаемая по ставке (1,6%) | 6 978 080,77 | 1,6 | 111 649,29 |
|  | стоимость основных средств (льготная),необлагаемая | 1 557 512,21 | 0 | 0,00 |
| 6 | Итого |  |  | 132 231,49 |
| **7** | **Итого на вид деятельности «Передача электрической энергии» (по фактическому % распределению за 2016год по форме 1.6)** |  |  | **131 438,10** |

По расчету Исполнителя плановые расходы по уплате налога на имущество Филиала, отнесенные на вид деятельности «Передача электрической энергии» на 2017 год составляют 131 438,10 тыс. руб., против заявленного значения в размере 140 855,44 тыс. руб. и утвержденного в размере 127 946,54 тыс. руб.

**Транспортный налог**

В обоснование заявленной суммы транспортного налога филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет транспортного налога в формате факт 2015 года, оценка 2016 года и план на 2017 год;
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2015год.

В соответствии с главой 28 НК РФ транспортный налог устанавливается настоящим Кодексом и законами субъектов Российской Федерации о налоге, вводится в действие в соответствии с настоящим Кодексом законами субъектов Российской Федерации о налоге и обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Устанавливая налог, законодательные (представительные) органы субъектов Российской Федерации определяют налоговую ставку в пределах, установленных настоящей главой. В отношении налогоплательщиков-организаций законодательные (представительные) органы субъектов Российской Федерации, устанавливая налог, определяют также порядок и сроки уплаты налога.

Расчет транспортного налога производится по следующим критериям:

* тип транспортного средства (легковой/грузовой автомобиль, автобус, мототранспорт, воздушный транспорт, водный транспорт и др.);
* мощность двигателя транспортного средства (количество лошадиных сил);
* срок владения автомобилем в году, который подвергается налогообложению;
* регион, в котором зарегистрирован владелец ТС.

По Республике Коми действует закон о транспортном налоге от 26.11.2002 №110-РЗ (Принят Государственным Советом Республики Коми 22.11.2002 с изменениями от 25.11.2015 [N 106-РЗ](consultantplus://offline/ref=F66A6459822A9EF2332FA4293A1695A40C38D3ED80DC244FE4655DB858A02A84FF957CD5AFB480DB2B2C98E60ECD67C25D9854FCA102924C0F8F5908C1vCO)), определяющий порядок расчета налога.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при расчете налога на 2017 год транспортные средства сгруппированы по типам с градацией по мощности двигателя, мощность двигателя определена как среднее значение по группе, примененные налоговые ставки соответствуют закону о транспортном налоге от 26.11.2002 №110-РЗ.

Исполнитель рекомендует для целей обеспечения обоснованности включения в заявленном объеме расходов на уплату транспортного налога расчет следует производить по каждой единице подвижного состава регулируемой организации, не применяя усредненные значения мощности двигателя по группе.

Исходя из данных декларации по транспортному налогу за 2015 год, сумма налога составила 2 668,38 тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | Сумма транспортного налога , подлежащая уплате в бюджет (согласно данным налоговой декларации за 2015 год), тыс. руб. |
| Позиция в декларации | 8,57 |
| Позиция в декларации | 9,4 |
| Позиция в декларации | 2,675 |
| Позиция в декларации | 2,596 |
| Позиция в декларации | 2645,137 |
| **Итого** | **2 668,38** |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» | 2 668,38 |

Учитывая тот факт, что ставки по транспортному налогу по Республике Коми на 2015, 2016 и 2017 год остаются неизменными и в материалы тарифного дела не представлены пояснения и обоснования по увеличению (или изменению) состава транспортных средств, Исполнитель считает, что экономически обоснованные расходы на транспортный налог в составе НВВ на передачу электрической энергии на 2017 год должны быть учтены на уровне факта 2015 года в размере 2 668,38 тыс. руб., против заявленного Филиалом и принятого Министерством в размере 3 137,29 тыс. руб.

***Плата за загрязнение окружающей природной среды***

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

* выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее - выбросы загрязняющих веществ);
* сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - сбросы загрязняющих веществ);
* хранение, захоронение отходов производства и потребления (размещение отходов).

В соответствии со ст. 16.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плату за негативное воздействие на окружающую среду обязаны вносить юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие на территории Российской Федерации, континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации хозяйственную и (или) иную деятельность, оказывающую негативное воздействие на окружающую среду (далее - лица, обязанные вносить плату), за исключением юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих хозяйственную и (или) иную деятельность исключительно на объектах IV категории.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 28 Основ ценообразования плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду включаются регулирующим органом в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

В обоснование заявленной суммы платы за загрязнение окружающей природной среды в размере 3 245 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предоставлен расчет платы за загрязнение окружающей природной среды на 2017 год. Декларация о плате за воздействие на окружающую среду за 2015год не представлена. Также не представлены регистры бухгалтерской отчетности, подтверждающие факт понесенных Филиалом расходов за 2015 год В вязи с отсутствием информации, позволяющей оценить представленный Филиалом расчет расходов за негативное воздействие на окружающую среду, Исполнитель считает обоснованным исключение данных расходов в полном объеме из состава НВВ на 2017 год.

***Водный налог***

Базовая ставка водного налога устанавливается п.1 ст.333.12 НК РФ в зависимости от экономического района и бассейна реки. При исчислении водного налога базовые ставки налога умножаются на повышающие коэффициенты, установленные ст.333.12 НК РФ.

На 2017 год повышающий коэффициент установлен в размере 1,52 (ставка округляется до полного рубля).

При исчислении водного налога за 2015 год в пределах установленного лимита водопользования применена базовая ставка в размере от 345 до 435руб./тыс.куб.м., сверх установленного лимита от 8970 до 1795 руб./тыс.куб.м.

В обоснование заявленной суммы водного налога в размере 0,5 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы

* Декларация по водному налогу за 2015 год;
* Расчет расходов на оплату водного налога на 2017год.

Исполнитель отмечает, что представленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» расчет на 2017 год не содержит информации о планируемых объемах потребления воды, как в пределах лимита, так и сверх лимита, не указаны ставки налога. Информации об изменении лимита на 2017 год не представлено.

Исполнителем на основании данных декларации по водному налогу за 2015 год произведен расчет налога на 2017 год. Объем потребления воды остается на уровне 2015 года, повышающий коэффициент на 2017 год на уровне установленного – 1,52, налоговые ставки на уровне факта 2015 года (согласно п. 1 ст 332.12 НК РФ).

Расчет представлен в таблице.

| Объем всего, тыс. куб.м. | в т.ч. | | | ставка, руб./куб.м. | | Коэффициент, установленный п. 1.1. ст. 333.12 НК РФ | Сумма налога, тыс. ру**б.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Лимит | Объем в пределах лимита | Сверх лимита | лимит | Сверх лимита |
|
| 2015 год | | | | | | | |
| 0,032 | 0,02 | 0,02 | 0,012 | 359 | 8970 |  | 0,115 |
| 0,043 | 0,02 | 0,02 | 0,023 | 359 | 8970 |  | 0,213 |
| 0,038 | 0,02 | 0,02 | 0,018 | 359 | 1795 |  | 0,039 |
| 0,003 | 0,091 | 0,003 | 0 | 345 | 0 |  | 0,001 |
| 0,017 | 0,091 | 0,017 | 0 | 345 | 0 |  | 0,006 |
| 0,09 | 0,091 | 0,09 | 0 | 345 | 0 |  | 0,031 |
| 0,016 | 0,133 | 0,016 | 0 | 435 | 0 |  | 0,007 |
| 0,02 | 0,133 | 0,02 | 0 | 435 | 0 |  | 0,009 |
| 0,02 | 0,133 | 0,02 | 0 | 435 | 0 |  | 0,009 |
| 0,02 | 0,133 | 0,02 | 0 | 435 | 0 |  | 0,009 |
| 0,023 | 0,077 | 0,023 | 0 | 359 | 0 |  | 0,008 |
| 0,045 | 0,077 | 0,045 | 0 | 359 | 0 |  | 0,016 |
| 0,026 | 0,077 | 0,026 | 0 | 359 | 0 |  | 0,009 |
| 0,187 | 0,077 | 0,077 | 0,11 | 359 | 1795 |  | 0,225 |
| итого |  | 0,401 | 0,072 |  |  |  | 0,698 |
| Расчет на 2017 год | | | | | | | |
| 0,032 | 0,02 | 0,02 | 0,012 | 359 | 8970 | 1,52 | 0,175 |
| 0,043 | 0,02 | 0,02 | 0,023 | 359 | 8970 | 1,52 | 0,325 |
| 0,038 | 0,02 | 0,02 | 0,018 | 359 | 1795 | 1,52 | 0,060 |
| 0,003 | 0,091 | 0,003 | 0 | 345 | 0 | 1,52 | 0,002 |
| 0,017 | 0,091 | 0,017 | 0 | 345 | 0 | 1,52 | 0,009 |
| 0,09 | 0,091 | 0,09 | 0 | 345 | 0 | 1,52 | 0,047 |
| 0,016 | 0,133 | 0,016 | 0 | 435 | 0 | 1,52 | 0,011 |
| 0,02 | 0,133 | 0,02 | 0 | 435 | 0 | 1,52 | 0,013 |
| 0,02 | 0,133 | 0,02 | 0 | 435 | 0 | 1,52 | 0,013 |
| 0,02 | 0,133 | 0,02 | 0 | 435 | 0 | 1,52 | 0,013 |
| 0,023 | 0,077 | 0,023 | 0 | 359 | 0 | 1,52 | 0,013 |
| 0,045 | 0,077 | 0,045 | 0 | 359 | 0 | 1,52 | 0,025 |
| 0,026 | 0,077 | 0,026 | 0 | 359 | 0 | 1,52 | 0,014 |
| 0,187 | 0,077 | 0,077 | 0,11 | 359 | 1795 | 1,52 | 0,342 |
| итого |  | 0,401 | 0,072 |  |  |  | 1,1 |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,4%) |  |  |  |  |  |  | 1,05 |

Регулирующий орган необоснованно исключил из состава НВВ расходы на уплату водного налога, ссылаясь на отсутствие достаточного обоснования. Представленная декларация по водному налогу за 2016 год является подтверждением фактических затрат на уплату водного налога, а фиксированные коэффициенты по п.1 ст.333.12 НК РФ позволяют произвести расчет налога на плановый 2017год.

По расчету Исполнителя плановые расходы на водный налог на 2019 год составляют 1,05 тыс. руб.

Итоговые данные расходов на уплату налогов по расчету Исполнителя представлены в таблице.

| Наименование показателя | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **93 019,90** | **152 547,13** | **139 637,73** | **136 965,77** |
| Плата за землю | 3 995,00 | 5 228,91 | 5 228,91 | 2 858,24 |
| *Налог на землю* | 2 751,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 2 858,24 |
| *Аренда земли* | 1 244,00 | 2 228,91 | 2 228,91 | предусмотрена по статье аренда |
| Налог на имущество | 83831,6 | 140 855,44 | 127 946,54 | 131 438,10 |
| Транспортный налог | 2 668,83 | 3 137,29 | 3 137,29 | 2 668,38 |
| Прочие налоги | 2 524,47 | 3 325,50 | 3 325,00 | 1,05 |
| *Водный налог* | 0,47 | 0,50 |  | 1,05 |
| *Плата за предельно-допустимые выбросы* | 2 524,00 | 3 245,00 |  | 0,00 |
| *Прочие* |  | 80,00 |  | 0 |

* + 1. Налог на прибыль

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

По результатам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии за 2015 год прибыль не сформировалась. В соответствии с показателями Раздельного учета убыток составил -204 047 тыс. руб. При этом, в соответствии с методологией формирования Раздельного учета по коду строки 120 за 2015 год отражено значение по налогу на прибыль с учетом влияния отложенных налоговых активов и обязательств в соответствии с формой 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год по ПАО «МРСК Северо-Запада» Распределение ОНА/ОНО между филиалами Общества произведено с учетом начисленной региональной составляющей по налогу на прибыль.

Формировании необходимой валовой выручки на 2017 год по налогу на прибыль произведено в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования - в составе неподконтрольных расходов учитывается величина налога на прибыль за последний истекший период (2015 год) по виду деятельности «Технологическое присоединение» в размере 42 257,92 тыс. руб.

Сводная сумма представлена в таблице (тыс. руб.):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2015 год** | | **2017 год** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Прогноз** |
| Налог на прибыль всего, в т. ч. | 37 500,00 | 39 586,20 | 42 257,92 |
| Передача электроэнергии | 37 500,00 | 15 586,00 |  |
| Технологическое присоединение | - | 24 000,20 | - |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

На основании статьи 20 Основ ценообразования 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.

Регулирующим органом налог на прибыль принят по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в размере 39 586,20 тыс. руб., что соответствует фактическим данным за 2015 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно информации, указанной в таблицах 1.3 и 1.6 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2015 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на деятельность по передаче электрической энергии отнесена сумма налога на прибыль в размере 0 тыс. руб., по технологическому присоединению 39 586,20 тыс. руб.

В соответствии с данными налоговой декларации по налогу на прибыль за 2015 год налоговая база по налогу на прибыль в целом по организации составляет 1 301 549 тыс. руб. руб. Доля налоговой базы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» составила 20,4144992%.

Показатели налоговой декларации по налогу на прибыль

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Единица измерения** | **Показатель** |
| Налоговая база в целом по организации | тыс. руб. | 1 301 549 |
| в т.ч. без учета закрытых в течение отчетного налогового периода обособленных подразделений | тыс. руб. | 0 |
| Доля налоговой базы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | % | 20,4144992 |
| Налоговая база исходя из доли | тыс. руб. | 265 705 |
| Ставка налога на прибыль | % | 20 |
| Сумма налога на прибыль | тыс. руб. | 53 141 |
| Ставка налога в бюджет субъекта РФ | % | 18 |
| Сумма налога в бюджет субъекта РФ | тыс. руб. | 47 827 |
| Ставка налога в бюджет РФ | % | 2 |
| Сумма налога в бюджет РФ | тыс. руб. | 5 314 |
| **Сумма налога на прибыль на вид деятельности услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение (по данным раздельного учета формы 1.3)** | **тыс. руб.** | **39 586** |

Исполнитель обоснованно полагает, что в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 сумма налога на прибыль для включения в НВВ на 2017 год составляет 39 586 тыс. руб. и учитывает величину налога на прибыль Филиала, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

* + 1. Расходы на обслуживание заемных средств (проценты к уплате)

Согласно п. 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

На основании п.7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

Пунктом 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 установлено, что в «подконтрольные расходы» не включены расходы на возврат и обслуживание заёмных средств и, следовательно, в соответствии с п.38 Основ ценообразования определяются регулирующим органом перед началом каждого года долгосрочного периода в составе величины неподконтрольных расходов.

Состав неподконтрольных расходов определяется пунктом 11 МУ №98-э, в составе которых предусмотрены прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, расходы, связанные с обслуживание заемных средств, должны учитываться в составе неподконтрольных расходов как прочие расходы.

ПАО «МРСК Северо-Запада» привлекает заёмные средства на основании заключенных с кредитными организациями договоров по результатам конкурсных процедур и в рамках кредитного плана, одобренного 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 плановые расходы подтверждены реестром кредитных договоров с указанием решений по конкурсным процедурам, а также копиями договоров, заключенных для целей применения в 2018 году, с приложением протоколов рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе и протоколов проведения открытого аукциона (прилагаются).

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», утвержденной приказом от 28.02.2016 №836.

| № п/п | Вид кредита/ Назначение кредита | Действующая % ставка по кредиту | Изменение КЗ | 2017 | | | Зад-ть на 01.01.2018 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Привлечено | Погашено | % к уплате |  |
| 1. | Долгосрочные кредиты для финансирования инвестиционных проектов, привлеченные до 01.04.08 всего |  | 0 |  |  |  | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | 0 |
| 1.1. |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Кредиты для финансирования текущей деятельности |  | 98 059 | 100 000 | 0 | 95 572 | 785 173 |
| 2.1. | краткосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 13,00% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | долгосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 13,00% | 98 059 | 100 000 | 0 | 95 572 | 785 173 |
| 2.2.а | в том числе |  | 0 |  |  | 0 | 0 |
|  | Всего по кредитам и займам |  | 98 059 | 100 000 | 0 | 95 572 | 785 173 |

Для обоснования расходов на обслуживание заемных средств Филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» представлены в тарифном предложении:

* Расчет процентов за пользование кредитными ресурсами;
* Копии кредитных договоров, по которым планируется начисление процентов в 2017 году, с приложением уведомлений на изменение процентной ставки;
* Распределение кредитов и процентов по филиалам за 2015год;
* Форма 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.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расходы на обслуживание заемных средств учтены на 2017 год учтены в размере 70 391,18 исходя из представленных данных за 2015 год с учетом индексов на 2016,2017 гг.

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; 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 организации для целей обоснования расходов на обслуживание кредитов надлежит предоставлять расчет дефицита оборотных средств в операционной, 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);
* представлять 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);
* представлять 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 Исполнитель рекомендует 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».

Согласно представленному филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расчету процентов за пользование кредитами, привлечение кредитных ресурсов предполагается на финансирование текущей деятельности. Финансирование текущей деятельности за счет привлечения кредитных ресурсов возможно в случае наличия кассового разрыва.

Филиалом не подтверждены фактические объёмы несобранных платежей за предыдущие отчетные периоды данными бухгалтерского учета, а также не представлен расчет на плановый 2017 год.

Отсутствие плана ДПН на 2016 год не дает возможности корректно оценить уровень кредитного портфеля на 31.12.2017 и применить данный показатель для определения суммы процентов за пользование кредитными ресурсами на 2017 год.

Согласно форме 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 сумма дебиторской задолженности на конец 2015 года составляет 1 461 617 тыс. руб.

В целях обоснования процентной ставки по Филиалом представлены кредитные договоры на покрытие возобновляемой кредитной линии для финансирования производственно-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» заключены со следующими кредитными организациями: АО «Газпромбанк», АО "Альфа-банк".

В результате анализа представленных договоров Исполнитель отмечает:

* в договорах процентная ставка за пользование кредитами составляет от 13 % до 14,25 %. На момент подачи предложения ключевая ставка Банка России (с 03.08.2015 по 13.06.2016) составляла 11%., на момент утверждения тарифов ставка снизилась до 10 % (с 19.08.2016);
* цель кредитования – для финансирования производственно-хозяйственной деятельности, в т.ч. рефинансирования, и для осуществления текущих работ по реконструкции и модернизации основных фондов (кредиты Газпромбанка), для приобретения и погашения эмиссионных ценных бумаг заемщика (кредиты Сбербанка).

Расчет средневзвешенной ставки по договорам, продолжающим действие в 2017г.:

| **Кредитные договоры, по которым планируется начисление процентов в 2017 году** | **Кредитная линия, руб.** | **% ставка** |
| --- | --- | --- |
| АО "Альфа-банк" -Договор №00Z65L от 30.11.12 | 450 000 000,00 | 14,25 |
| АО "Альфа-банк" -Договор №00Z66L от 30.11.12 | 350 000 000,00 | 14,25 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-080-810К от 17.09.2015 | 1 000 000 000,00 | 13 |
| **Средневзвешенная ставка** |  | **13,6** |

Законодательством не закреплен алгоритм расчета расходов на уплату процентов. Исполнителем представлен альтернативный расчет расходов на уплату процентов на 2017 год на основании анализа судебных решений и имеющихся документов.

| **№п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** | **Источник данных** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Величина дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 | 1 461 617,00 | форма 1.6. |
| 2 | Сальдо резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2015года | 42102,751 | информация по движению резерва |
| 3 | Выручка по передаче электроэнергии за 2015 г. | 6 672 420,00 | отчет о финансовых результатах за 2015 г. |
| 4 | Среднемесячная выручка за 2015 г. | 556 035,00 | п.4=п.3/12 мес. |
| 5 | Величина просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 | 947 684,75 | п.5=п.1+п.2-п.4 |
| 6 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2016 году | -118 228,48 | экспертное заключение на 2016 год |
| 6.1. | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2016 г. | -23 645,70 | п.6.1.= п.6\*0,2 |
| 7 | Величина заемных средств, отнесенная на филиала на 01.01.2017 | 1 042 267,54 | п.7= п.5-(п.6-п.6.1.) |
| 8 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2017 году | 9 026 | По расчету Исполнителя |
| 9 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2017 г. | 1 805,20 | п.9= п.8\*0,2 |
| 10 | Величина заемных средств, отнесенная на филиал на 31.12.2017 | 1 035 046,72 | п.10=п.7-(п.8-п.9) |
| 11 | Среднегодовая величина заемных средств, отнесенная на филиал на 2017 г | 1 038 657,13 | п.11=(п.7+п.10)/2 |
| 12 | Средневзвешенная процентная ставка по кредитным договорам | 13,60% | Расчет средневзвешенной ставки |
| **13** | **Величина процентов за пользование кредитными ресурсам** | **141 257,37** | **п.13=п.11\*п.12** |

По мнению Исполнителя экономически обоснованная величина расходов на уплату процентов за пользование кредитными ресурсами составляет 141 257,37 тыс. руб. против заявленной суммы расходов 95 572,43 тыс. руб. и утвержденной регулирующим органом в размере 70 391,18 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб. |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 118 565,00 | 95 572,43 | 70 391,18 | 141 257,37 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 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;
* План движения потоков наличности на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Расчет 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;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств.
  + 1. Иные неподконтрольные расходы

В составе иных неподконтрольных расходов Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» заявлены следующие статьи затрат

| Наименование показателя | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017 /факт за 2015, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Коммунальные услуги | 20 607,52 | 22 073,70 | 4 417,34 | -17 656,36 | -16 190,18 |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 8 587,00 | 45 530,00 | 0,00 | -45 530,00 | -8 587,00 |
| Отчисления на энергосбережение | 25 383,00 | 34 580,60 | 30 267,38 | -4 313,22 | 4 884,38 |
| Расходы на технологическое присоединение объекта по индивидуальному проекту | 0,00 | 0,00 | 41 214,18 | 41 214,18 | 41 214,18 |
| Резерв по сомнительным долгам |  | 42 102,00 |  |  |  |
| **Итого прочие неподконтрольные расходы** | **54 577,52** | **144 286,30** | **75 898,90** | **-26 285,40** | **21 321,38** |

***Коммунальные услуги***

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В рамках статьи расходы на коммунальные услуги филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» заявлены следующие затраты:

* на водоснабжение и водоотведение, канализацию;
* на дезинфекцию;
* на газообеспечение;
* на вывоз ТБО;
* на уборку территории;
* горячее водоснабжение.

Расчет затрат произведен на основании фактических расходов 2015 года, с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2016-2018 годы от 26.10.15 на 2016 – 7,4%, на 2017-5,8%.

В обоснование заявленных расходов на коммунальные услуги в размере 22 073,70 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет коммунальных услуг в формате факт 2015, прогноз 2016и план на 2017 год;
* Реестр договоров на коммунальные услуги:

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Исходя из представленных материалов, с учетом нормативно-правовой обоснованности Министерство приняло в расчет НВВ на 2017 год расходы на коммунальные услуги в сумме 4 417,34 тыс. руб. на основании фактических данных за 2015 год с учетом индексов потребительских цен на 2015,2017 гг.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих неподконтрольных расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату коммунальных услуг.

Для подтверждения фактических расходов, осуществленных в прошлом отчетном периоде, необходимо предоставить копии действующих договоров, в случае заключения срочного договора должен присутствовать пункт о пролонгации, акты, счета-фактур и регистры бухгалтерского учета.

Регулируемой организацией для обоснования расходов на коммунальные услуги не представлены акты, счета-фактуры и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие факт произведенных расходов за 2015 год. Также не представлен расчет распределения плановых расходов на коммунальные услуги по видам деятельности на 2017год.

В ходе анализа представленных документов Исполнителем выявлено следующее.

Услуги по дезинфекции не входят в состав коммунальных услуг. В случае если производственные и офисные помещения располагаются в многоквартирном жилом доме, то в соответствии с п. 23 Постановления Правительства РФ от 03.04.2013 N 290 «О минимальном перечне услуг и работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме, и порядке их оказания и выполнения» (вместе с «Правилами оказания услуг и выполнения работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме») проведение дератизации и дезинсекции помещений входят в услуги по содержанию помещений, входящих в состав общего имущества. Более того указанная норма содержится и в 170 Правилах, а именно п. 3.4.8 в соответствии с санитарными нормами и правилами организация по обслуживанию жилищного фонда должна регулярно проводить дератизацию и дезинфекцию по уничтожению грызунов и насекомых в местах общего пользования, подвалах, технических подпольях.

Услуги по дезинфекции, уборке помещений и территории не могут входить в состав неподконтрольных расходов регулируемой организации, так как противоречат природе данных расходов. Неподконтрольные расходы - расходы регулируемой организации, связанные с осуществлением регулируемых видов деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации и в отношении которых не устанавливаются требования по снижению расходов. По мнению Исполнителя, расходы по дезинфекции, уборке помещений и территории должны входить в состав подконтрольных расходов регулируемой организации.

Учитывая отсутствие фактических показателей объемов оказанных услуг за предыдущий отчетный период для осуществления расчета в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования №1178 и учитывая необходимость несения Филиалом расходов на коммунальные услуги Исполнителем для определения данных расходов использована величина фактически произведенных за 2015 год расходов, заявленных Филиалом, но не подтвержденных актами, счетами-фактуры и регистрами бухгалтерского учета, с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 24.11.2016 на 2016 – 7,1%, на 2017-4,7%.

Расходы на дезинфекцию, уборку помещений и территории исключены из состава коммунальных услуг.

| **Наименование показателя** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| горячее водоснабжение | 294,88 | 327,17 |  | 330,66 |
| на водоснабжение и водоотведение, канализация | 2 076,59 | 2 702,02 |  | 2 328,56 |
| вывоз ТБО | 1 477,41 | 2 013,92 |  | 1 656,68 |
| на дезинфекцию | 176,42 | 187,87 |  | 0,00 |
| на газообеспечение | 58,78 | 79,35 |  | 65,92 |
| уборка помещений и территории | 16 523,44 | 16 763,38 |  | 0,00 |
| **ИТОГО** | **20 607,52** | **22 073,70** | **4 417,34** | **4 381,81** |

Исполнитель рекомендует для подтверждения расходов на коммунальные услуги на очередной период регулирования предоставлять следующие документы и материалы:

* Расчет расходов на электрическую энергию в соответствии с требованиями п 29. Основ ценообразования № 1178, а именно с выделением объемов потребления и цен, установленных на очередной период регулирования или рассчитанных с применением индексов потребительских цен.

***Отчисления на энергосбережение***

Постановлением Правительства Республики Коми от 01.09.2005 № 235 «О создании государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» создано государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 20.10.2010 № 72/1 «О Порядке консолидации внебюджетных средств, получаемых с применением регулируемых цен (тарифов) в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» утвержден порядок консолидации внебюджетных средств, получаемых с применением регулируемых цен (тарифов) в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, согласно которому при установлении.

В целях реализации указанного порядка, Службой Республики Коми по тарифам (Приказом Службы по тарифам Республики Коми от 26.10.2015 № 61/) были утверждены ставки отчислений на энергосбережение в % от установленной величины НВВ регулируемых организаций, которые были включены в тарифы регулируемых организаций:

* приказом от 31.10.2013 № 84/1 на 2014 год - 1,0 %,
* приказом от 15.12.2014 № 86/1 на 2015 год - 0,4 %,
* приказом от 26.10.2015 № 61/1 на 2016 год - 0,68 %, на 2017 год - 0,54 % и на 2018 год - 0,90 %.

Указанные отчисления перечисляются регулируемыми организациями на лицевой счет государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с утвержденной Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 20.10.2010 № 72/1 «О Порядке консолидации внебюджетных средств, получаемых с применением регулируемых цен (тарифов) в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» и Приказом Службы по тарифам Республики Коми от 26.10.2015 № 61/ 1 ставкой отчислений на энергосбережение в % от установленной величины НВВ на 2017 год в размере 0,54%. Расчетная величина расходов отчислений на энергосбережение составила 34 580,6 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Министерство приняло в расчет НВВ на 2017 год расходы отчислений на энергосбережение в сумме 30 267,38 по ставке в соответствии с Приказом Службы по тарифам Республики Коми от 26.10.2015 № 61/1 в размере 0,54 % от НВВ.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В рамках проведения внеплановой выездной проверки в отношении Службы Республики Коми по тарифам на основании приказа ФАС России от 11.05.2016 № 579/16 «О проведении внеплановой выездной проверки Службы Республики Коми по тарифам» были выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Так ФАС России установлено (Приказ ФАС России от 14.10.2016 №1466/16) следующее. Постановлением Правительства Республики Коми от 01.09.2005 № 235 «О создании государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» было создано государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

Пунктом 2 указанного постановления предусмотрено, что функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми .

В соответствии с абзацем 6 статьи 14 Федерального закона от 03.04.1996 № 28-ФЗ «Об энергосбережении», действовавшего на момент утверждения государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации при определении тарифов на электрическую и тепловую энергию должны учитывать экономически обоснованные затраты потребителей электрической и тепловой энергии на энергосбережение. Порядок консолидации указанных средств и порядок их использования потребителями в целях финансирования энергосберегающих проектов определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

При этом, в соответствии со статьей 47 Федерального закона от 23.11.2009   
№ 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральный закон от 03.04.1996 № 28-ФЗ «Об энергосбережении» признан утратившим силу.

Таким образом, с даты начала действия Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» у органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, при определении тарифов на электрическую энергию, отсутствуют полномочия по определению порядка консолидации средств на энергосбережение.

Также в соответствии с распоряжением Правительства Республики Коми от 07.07.2010 № 288-р «О реализации положений статьи 14 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Служба Республики Коми по тарифам при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) учитывает средства, получаемые с применением регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на территории Республики Коми в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных региональной программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

При этом установлено, что государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» направляет средства на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные указанной программой.

Однако согласно действующему законодательству состав расходов, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов) определяется основами ценообразования, утвержденными в установленном порядке

Правительством Российской Федерации, а также методическими указаниями, утвержденными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов), а не органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Согласно действующему законодательству, регулирующему отношения в сфере энергосбережения, а именно части 1 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты

Российской Федерации», организации с участием государства или муниципального образования и организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, должны утверждать и реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащие: целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и их значения; мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ожидаемые результаты (в натуральном и стоимостном выражении), включая экономический эффект от проведения этих мероприятий.

В части 7 вышеупомянутой статьи установлено, что расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (в том числе при определении инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов) с учетом данных прогноза социально- экономического развития Российской Федерации.

Кроме того, Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-Ф3 «Об электроэнергетике» и Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, также не содержат положений, предусматривающих включение в состав затрат регулируемых организаций, при расчете тарифов, средств на реализацию мероприятий энергосбережения, не проводимых самими регулируемыми организациями.

Таким образом, утвержденный Службой Республики Коми по тарифам порядок перечисления на специальный счет энергосбережения отчислений организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и учет этих расходов в регулируемых тарифах — неправомерен.

На основании Приказа ФАС России от 14.10.2016 №1466/16 Исполнитель считает неправомерным включение расходов на отчисления на энергосбережение в размере 30 267,38 тыс. руб. в НВВ на 2017 год.

***Расходы на землеустроительные работы (межевание)***

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО МРСК «Северо-Запада» «Комиэнерго» в состав НВВ на 2017 заявлены расходы на землеустроительные работы (межевание) в размере 45 530 тыс. руб. Расчет представлен в таблице.

| № п/п | Наименование работ | 2015 год | | | 2017 план | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кол-во | Тариф , тыс. руб. | Итого: | Кол-во | Тариф , тыс.руб. | Итого: |
| 1 | Оформление кадастровых (землеустроительных) дел, постановка земельных участков на кадастровый учет | 335 | 23,499 | 7 872,0 | 1 743 | 25,869 | 45 090,0 |
| 2 | Государственная регистрация договоров аренды земельных участков | 1 | 22,000 | 22,0 | 20 | 22,000 | 440,0 |
| 3 | Техническая инвентаризация объектов | 12 | 57,750 | 693,0 |  |  |  |
| 4 | и др. |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** |  |  | **8 587** |  |  | **45 530** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Министерство приняло в расчет НВВ на 2017 год расходы землеустроительные работы (межевание) в сумме 0 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2016 год составили 21 294 тыс. руб., заявлены на 2018 год – 34 513 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлен только расчет расходов на землеустроительные работы (межевание) в формате факт 2015, прогноз за 2016 и план на 2017 год.

Расходы на оформление земельно-правовых документов проводится во исполнении Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков в границах таких зон» (в ред. от 26.08.2013 №736) и в соответствии с пунктом 2 статьи 3 Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введение в действие Земельного кодекса РФ». Также Исполнитель отмечает, услуги по землеустроительным работам и межеванию не могут входить в состав неподконтрольных расходов регулируемой организации, так как противоречат природе данных расходов. Неподконтрольные расходы -расходы регулируемой организации, связанные с осуществлением регулируемых видов деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации и в отношении которых не устанавливаются требования по снижению расходов. По мнению Исполнителя, расходы по землеустроительным работам и межеванию должны входить в состав подконтрольных расходов регулируемой организации.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов в регулирующий орган и Исполнителю не представлены договоры (или проекты договоров) актуальные на 2017 год.

Исходя из анализа представленных документов, Исполнитель считает обоснованным исключение регулирующим органом из состава НВВ расходов на оформление земельно-правовых документов.

Исполнитель считает, что в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, но при условии, что данные расходы не заявлялись при утверждении НВВ на очередной период регулирования и не были признаны регулирующим органом экономически необоснованными.

В целях определения экономической обоснованности расходов на проведение землеустроительных работ (межевание) регулируемой организации необходимо предоставление следующих подтверждающих материалов:

* пообъектный реестр выполненных работ по межеванию, исходя из объема воздушных линий электропередач (ВЛ), кабельных линий электропередач (КЛ) и проведенных мероприятий;
* документы, подтверждающие проведение закупочных процедур по заключению договоров на выполнение данных работ;
* действующие договоры на проведение данных работ;
* бухгалтерскую документацию, подтверждающую фактически понесенные затраты по данным работам в предыдущем отчетном периоде;
* правоустанавливающие документы на объекты электросетевого хозяйства.

Предоставление правоустанавливающих документов обусловлено тем, что нормы Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введение в действие Земельного кодекса Российской Федерации» не предусматривают обязанность юридического лица осуществлять работы по межеванию земельных участков, на которых расположены линии электропередач при заключении договоров аренды этих земельных участков с их собственниками. Не могут быть экономически обоснованными (оправданными) расходы, произведенные в чужом интересе, то есть в интересе арендодателя. В соответствии с нормами земельного законодательства расходы по межеванию должен нести собственник, либо лицо, обладающее полномочиями по распоряжению земельным участком (Решение АС Псковской области Дело № А52-832/2014 от 24 ноября 2014 года).

Также Исполнитель отмечает, что из пункта 17 Правил регулирования цен следует, что к заявлениям, направляемым в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 23 января 2019 г. N 34-АПГ18-10 прямо указывает на тот факт что предприятие, являясь коммерческой организацией и профессиональным участником рынка электроэнергетики, должно быть заинтересовано в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления своей деятельности. В этой связи законодательством на него возложена обязанность предоставления соответствующего комплекта документов, содержащего необходимые и достаточные сведения для установления нужного тарифа. Неисполнение данной обязанности может привести к неблагоприятным последствиям в виде риска принятия регулирующим органом решения без учета всех, возможно и объективно существующих, обстоятельств.

| Наименование статьи | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2017, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 8 587 | 45 530 | 0 | 0 |

***Расходы на технологическое присоединение объекта по индивидуальному проекту***

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО МРСК «Северо-Запада» «Комиэнерго» в состав НВВ на 2017 год расходы не заявлены

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Министерством в расчет НВВ на 2017 год приняты расходы на технологическое присоединение объекта Минобороны РФ по индивидуальному проекту исходя из экспертного расчета на сумму 41 214,18 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Расходы по исполнению обязательств по договорам на технологическое присоединение, некомпенсируемые в составе платы за технологическое присоединение в НВВ на услуги по передаче предусмотрены в размере 41 214 тыс. руб.

Данные расходы связаны с осуществлением технологического присоединения к ООО «Воркутинские ТЭЦ». На основании пояснительной записки Филиала расходы в размере 41 214,тыс. руб. включены в состав НВВ регулируемой организации на основании предварительного расчета стоимости услуги, оказываемой ООО «Воркутинские ТЭЦ» по присоединению к ячейке. С учетом того, что ТЭЦ не является сетевой организацией, Министерство не установило плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По факту между филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и ООО «Воркутинские ТЭЦ» заключен договор о создании условий для осуществления подключения (присоединения) электроустановки (г. Сыктывкар) от 04.04.2017 № 222/04/2017 на сумму 53 099,2 тыс. руб. с учетом НДС (44 999,15 тыс. руб. без НДС). Согласно 1.4. договора срок выполнения мероприятий составляет 18 месяцев.

По мнению Исполнителя в виду отсутствия тарифа на осуществление технологического присоединения по индивидуальному тарифу, согласно Основам ценообразования №1178 и Методическим указаниям №98 данные расходы не должны учитываться в составе плановых неподконтрольных расходов на очередной период регулирования. Однако данные расходы могут быть включены в состав выпадающих расходов в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178 при условии предоставления в регулирующий орган документов, подтверждающих факт исполнения обязательств по заключенному договору, а также документов, обосновывающих фактически произведенные расходы по данному договору.

Сводный расчет по статье прочие неподконтрольные расходы

| Наименование показателя | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Расчет Исполнителя, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Коммунальные услуги | 20 607,52 | 22 073,70 | 4 417,34 | 4 381,81 |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 8 587,00 | 45 530,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отчисления на энергосбережение | 25 383,00 | 34 580,60 | 30 267,38 | 0,00 |
| Расходы на технологическое присоединение объекта по индивидуальному проекту | 0,00 | 0,00 | 41 214,18 | 41 214,18 |
| Резерв по сомнительным долгам |  | 42 102,00 |  | Рассмотрен в разделе корректировки . Филиалом заявлено дважды: в корректировках и в неподконтрольных |
| **Итого прочие неподконтрольные расходы** | **54 577,52** | **144 286,30** | **75 898,90** | **45 595,99** |

* + 1. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом 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, утвержденных приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее МУ 215-э/1), к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологических присоединений, относятся:

* расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно;
* расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно;
* расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно;
* расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

В соответствии с п.2 МУ 215-э/1 данные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением:

| Показатель | Орг.-техн. мероприятия, тех. присоединение до 15 кВт | Расходы на строительство, тех. присоединение до 15 кВт | Выплата процентов по договорам с рассрочкой платежа, тех. присоединение от 15 до 150кВт | Мероприятия «последней мили», тех. присоединение до 150кВ |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Выпадающие доходы, тыс. руб. | 45,8 | 358 715,4 | 244,8 | 13 246 |
| Всего, тыс. руб.: | 372 252 | | | |

В обоснование заявленных выпадающих расходов на льготное технологическое присоединение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет выпадающих расходов по тех. присоединению на 2017год;
* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2018 год (заявление от 27.04.2016 № МР2/5/015-1-09-1/3682);
* 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».

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Размер выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» регулирующим органом в составе НВВ предусмотрен в размере 125 570,65 тыс. руб. Расчет произведен на основе отчетных данных за 2013-2015 гг. учтенных при формировании стандартизированных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/189), [10](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1810) и [11 пункта 18](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1811) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») (указанные в [подпунктах «б»](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/162) и [«в» пункта 16](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/163) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и определяемые согласно [приложению 1](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1100) указанных Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/189), [10](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1810) и [11 пункта 18](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1811) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», определяемые согласно [приложению 3](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1300) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных [подпунктом «2»](http://ivo.garant.ru/#/document/70765932/entry/13002) настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

На основании представленных материалов для исследования Исполнителем произведен расчет суммы выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств, подлежащих включению в НВВ на 2017 год исходя из следующих параметров:

* для расчета плановых показателей на 2017 год применены установленные регулирующим органом на 2017 год значения ставок.
* для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

1. ***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 16.02.2016 №1333, по Филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год не включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили».

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются 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 подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Фактическое количество договоров и фактическое количество присоединенной мощности определяется на основании подписанных актов о технологическом присоединении.

При расчете плановых показателей на 2017 год Исполнителем принят объем мощности на основании данных, представленных Филиалом .

| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Факт (исполнено договоров за 2015 год)** | **Среднее за 3 года** | **Присоединяемая мощность, кВт** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **шт.** |  | **2013** | **2014** | **2015** |
| 1 | Выполненные договоры ТП ( факт) (расходы на операционные мероприятия) в соответствии с Приказом по раздельному учету. | 3 610 | 87 640,7 | 62 189,94 | 99 449,00 | 101 283,29 |
| 2 | Выполненые договоры "льготного ТП" до 15 кВт (факт) (расходы на операционные мероприятия) в соответствии с Приказом по раздельному учету, пропорционально количеству исполненных договоров) | 3 211 | 33 600,4 | 28 228,28 | 37 173,84 | 35 399,00 |

Данные по объемам длины воздушных и кабельных линий, а также объемам мощности строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, приняты по данным филиала.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Для расчета расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения** | **длина ВЛ, км** | **длина КЛ, км** | **мощность, кВт** |
| **мощность (кВт)** |
| предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | 33 600,4 | 127,972 | 3,538 | 4 377,84 |
| Принято для расчета Исполнителем | 33 600,4 | 127,972 | 3,538 | 4377,84 |

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2016 № 19/2-Т. Расчет выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок. К стандартизированным тарифным ставкам в ценах 2001 года Исполнителем применен индекс изменения сметной стоимости 4 квартала 2016 года (письмо Минстроя России от 09.12.2016 №41695-ХМ/09). Расчет представлен в таблице.

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Утвержденная на 2017 год** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4] \*: | 921,49 | 33 600 | 30 962,41 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 344,49 | 33 600 | 11 574,99 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 148,41 | 33 600 | 4 986,63 |
| 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 | 31,32 | 33 600 | 1 052,36 |
| 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 | 497,27 | 33 600 | 16 708,46 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]: | x | x | 89 093,86 |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 67 723,28 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 772 825,00 | 115,138 | 59 321,02 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 982 031,64 | 12,834 | 8 402,26 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 3 612,47 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 1 431 949,88 | 3,145 | 3 002,64 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 2 330 560,32 | 0,393 | 609,83 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 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 | 6 084,54 | 4 377,84 | 17 758,11 |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x | x | 1445,69 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,10 |
| 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 | 3101,67 |
| **4.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **x** | **x** | **118 610,58** |

Информация о величине плановых выпадающих доходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

| **№** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Предложение Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 1 491,54 | 30 962,41 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 358 715,36 | 89 093,86 |
| 3 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | 0,00 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 445,69 | 1 445,69 |
| 5 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 358 761,21 | 118 610,58 |

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 16.02.2016 №1333, по Филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год не включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили».

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», на 2017 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2017 год по предложению филиала ПАО  «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Сводная информация об объемах натуральных показателей технологического присоединения до150 кВт включительно

| **Наименование** | **длина ВЛ, км** | **длина КЛ, км** | **мощность, кВт** |
| --- | --- | --- | --- |
| Предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | 3,20 | 4,02 | 478,13 |
| Принято для расчета Исполнителем | 3,20 | 4,02 | 478,13 |

Для расчета плановых показателей на 2017 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 29.12.2016 № 19/2-Т. Расчет выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок. К стандартизированным тарифным ставкам в ценах 2001 года Исполнителем применен индекс изменения сметной стоимости 4 квартала 2016 года (письмо Мистроя России от 09.12.2016 №41695-ХМ/09).

Расчет плановых выпадающих доходов на 2019 год, связанных с осуществлением технологического присоединения до 150 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2017 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Утвержденная на 2017год** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| 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]: |  | 485,36 | 12 672,78 |
| 1.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 3,20 | 2 662,00 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 772 825,00 | 2,32 | 1 791,92 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 982 031,64 | 0,89 | 870,08 |
|  | строительство воздушных линий 35кВ |  | 0 | 0 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 4,02 | 7 101,57 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 1 431 949,88 | 2,53 | 3 629,04 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 2 330 560,32 | 1,49 | 3 472,53 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0 | 0 |
| 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 | 6 084,54 | 478,13 | 2 909,20 |
| 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 | 6 026,77 |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 245 507,91 | 3,20 | 786,77 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 940 627,55 | 4,02 | 3 785,40 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0 |
| 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 | 3 042,27 | 478,13 | 1 454,60 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0 |
| **3.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]** | **x** | **x** | **6 646,01** |

Информация о величине выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно

| **№** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | 13 246,08 | 6 646,01 |
| 2 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | 0,00 |
| 3 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 13 246,08 | 6 646,01 |

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» «Комиэнерго» выполнен расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки на 2017 год на сумму 245 ,0 тыс. руб.

В соответствии с требованиями Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1,в случае отклонения фактического значения процентной ставки по кредитам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, от [ставки рефинансирования](http://ivo.garant.ru/#/document/10180094/entry/200) Центрального банка Российской Федерации, при расчете фактического размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, применяется величина процентной ставки в соответствии с [пунктом 87](http://ivo.garant.ru/#/document/70119304/entry/200250) Основ ценообразования.

Филиалом в расчете беспроцентной рассрочки не представлена информация о размере процентной ставки также отсутствует информация о кредитных договорах. В случае отсутствия информации о размере процентной ставки, расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки производится по [ставке рефинансирования](http://ivo.garant.ru/#/document/10180094/entry/200) Центрального банка Российской Федерации на дату представления сетевой организацией предложения на установление размера платы за технологическое присоединение.

На момент подачи предложения ключевая ставка Банка России (с 03.08.2015 по 13.06.2016) составляла 11%., на момент утверждения тарифов ставка снизилась до 10 % (с 19.08.2016).

По расчету Исполнителя, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2019 год составляют 82,2 тыс. руб. На момент подачи предложения ключевая ставка Банка России (с 03.08.2015 по 13.06.2016) составляла 11%., на момент утверждения тарифов ставка снизилась до 10 % (с 19.08.2016). Исходя из представленного реестра договоров, связанных с предоставлением рассрочки по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно Исполнителем произведен расчет выпадающих доходов на 2017 год.

| № п/п | Наименование контрагента | Номер договора | Дата договора | Сумма Договора, тыс.руб. без НДС | Ключевая ставка, установленная Банком России от 19.08.2016, % годовых | 2014 | | 2015 | | | | 2016 | | | | | 2017 | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 кв. | 4 кв. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. |
| 1 | ГКУ РК УправтодорКоми | 56-03312Ц/15 | 03.05.2016 | 19,26 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 0,46 | 0,42 | | 0,38 | 0,30 | 0,30 | 0,27 | 0,23 |
| 2 | Даранкевич Маргарита Семеновна, ИП | 56-02340П/15 | 01.07.2016 | 220,87 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,25 | | 4,81 | 4,37 | 3,50 | 3,50 | 3,06 |
| 3 | ООО Строительно-монтажное предприятие №3 | 56-04079Ц/15 | 14.06.2016 | 51,36 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,22 | | 1,12 | 1,02 | 0,81 | 0,81 | 0,71 |
| 4 | Важ Курья СПК | 56-00249Ю/16 | 09.09.2016 | 306,38 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 7,28 | | 6,67 | 6,06 | 4,85 | 4,85 | 4,24 |
| 5 | ПО Югор | 56-00115Ю/16 | 08.08.2016 | 62,07 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,47 | | 1,35 | 1,23 | 0,98 | 0,98 | 0,86 |
| 6 | Зеленая марка, ООО | 56-04373Ц/15 | 02.06.2016 | 19,26 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,46 | | 0,42 | 0,38 | 0,30 | 0,30 | 0,27 |
| 7 | ООО Ухтинский лимонадный завод | 56-00527Ц/15 | 01.10.2016 | 96,29 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | 2,29 | 2,10 | 1,91 | 1,52 | 1,52 |
| 8 | Беляцкая Елена Александровна, ИП | 56-02976П/15 | 06.03.2016 | 89,87 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 2,13 | 1,96 | | 1,78 | 1,42 | 1,42 | 1,25 | 1,07 |
| 9 | Фасолька | 56-03233В/15 | 29.03.2016 | 89,87 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 2,13 | 1,96 | | 1,78 | 1,42 | 1,42 | 1,25 | 1,07 |
| 10 | Комаров Павел Владимирович, ИП | 56-01425Ц/15 | 01.02.2016 | 60,74 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1,44 | 1,32 | | 1,20 | 0,96 | 0,96 | 0,84 | 0,72 |
| 11 | Администрация МО МР Сыктывдинский | 56-00437Ю/14 | 31.12.2016 | 1 086,18 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | 25,80 | 23,65 | 21,50 | 17,20 |
| 12 | СеверРегионСтрой, ООО | 56-02525Ц/15 | 19.04.2016 | 91,21 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 2,17 | 1,99 | | 1,81 | 1,44 | 1,44 | 1,26 | 1,08 |
| 13 | ООО СпбГлавСтройИнвест | 56-04306Ю/15 | 30.06.2016 | 205,14 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,87 | | 4,47 | 4,06 | 3,25 | 3,25 | 2,84 |
| 14 | Интерпрофи ООО | 56-01042Ц/14 | 01.03.2016 | 121,97 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 2,90 | 2,66 | | 2,41 | 1,93 | 1,93 | 1,69 | 1,45 |
| 15 | Спецмонтаж ООО | 029/112-13 | 04.09.2013 | 97,96 | 10,00 | 1,55 | 1,36 | 1,16 | 0,97 | 0,78 | 0,58 | 0,39 | 0,19 |  | |  |  |  |  |  |
| 15 | СеверРегионСтрой, ООО | 56-02520Ц/15 | 19.04.2016 | 104,72 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 2,49 | 2,28 | | 2,07 | 1,66 | 1,66 | 1,45 | 1,24 |
| 16 | Стимул, ООО | 56-04386Ц/15 | 02.06.2016 | 6,42 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 0,15 | 0,14 | | 0,13 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,08 |
| 17 | Зеленая марка, ООО | 56-04397Ц/15 | 02.06.2016 | 64,19 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1,52 | 1,40 | | 1,27 | 1,02 | 1,02 | 0,89 | 0,76 |
| 18 | Зеленая марка, ООО | 56-04355Ц/15 | 02.06.2016 | 8,99 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 0,21 | 0,20 | | 0,18 | 0,14 | 0,14 | 0,12 | 0,11 |
| 19 | ООО Агентство | 56-03568Ц/15 | 25.03.2016 | 77,03 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 1,83 | 1,68 | | 1,52 | 1,22 | 1,22 | 1,07 | 0,91 |
| 20 | РСТ-2 | 56-02606Ю/15 | 04.03.2016 | 173,33 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 4,12 | 3,77 | | 3,43 | 2,74 | 2,74 | 2,40 | 2,06 |
| 21 | Север-Алко, ООО | 56-04382Ц/15 | 02.06.2016 | 12,84 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,30 | | 0,28 | 0,25 | 0,20 | 0,20 | 0,18 |
| 22 | Зеленая марка, ООО | 56-04344Ц/15 | 02.06.2016 | 6,42 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,15 | | 0,14 | 0,13 | 0,10 | 0,10 | 0,09 |
| 23 | Логика, ООО | 56-04362Ц/15 | 02.06.2016 | 28,25 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,67 | | 0,61 | 0,56 | 0,45 | 0,45 | 0,39 |
| 24 | Стимул, ООО | 56-04368Ц/15 | 02.06.2016 | 25,68 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,61 | | 0,56 | 0,51 | 0,41 | 0,41 | 0,36 |
| 25 | Печоранефтеторг | 56-00768П/14 | 21.08.2014 | 23,09 | 10,00 | 0,55 | 0,50 | 0,46 | 0,37 | 0,37 | 0,32 | 0,27 | 0,23 | 0,18 | | 0,14 | 0,09 | 0,05 |  |  |
| 26 | Социальные технологии | 56-02050Ц/14 | 11.07.2015 | 583,26 | 10,00 |  |  |  |  | 13,85 | 12,70 | 11,54 | 9,23 | 9,23 | | 8,08 | 6,93 | 5,77 | 4,62 | 3,46 |
| 27 | Администрация сп.Усть-Кулом | 51-112/371/12ТП | 01.09.2016 | 98,20 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,33 | | 2,14 | 1,94 | 1,55 | 1,55 | 1,36 |
| 28 | СеверРегионСтрой, ООО | 56-00193Ц/16 | 12.08.2016 | 68,93 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,64 | | 1,50 | 1,36 | 1,09 | 1,09 | 0,95 |
| 30 | ИП Горбунов Евгений Васильевич | 089/112-13 | 26.10.2013 | 892,76 | 10,00 | 14,14 | 14,14 | 12,37 | 10,60 | 8,83 | 7,07 | 5,30 | 3,53 | 1,77 | |  |  |  |  |  |
| 29 | СеверРегионСтрой, ООО | 56-00201Ц/16 | 12.08.2016 | 67,38 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,60 | | 1,47 | 1,33 | 1,07 | 1,07 | 0,93 |
| 29 | Стратег, ООО | 56-03090Ц/15 | 17.03.2016 | 154,67 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 3,67 | 3,37 | | 3,06 | 2,45 | 2,45 | 2,14 | 1,84 |
| 29 | Администрация МО МР Корткеросский | 51-112/340/13ТП | 30.06.2016 | 166,50 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3,95 | | 3,62 | 3,30 | 2,64 | 2,64 | 2,31 |
| 29 | ООО СпбГлавСтройИнвест | 56-04308Ю/15 | 30.06.2016 | 197,47 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,69 | | 4,30 | 3,91 | 3,13 | 3,13 | 2,74 |
| 29 | Администрация МР Усть-Вымский | 56-02178Ю/15 | 06.02.2016 | 189,06 | 10,00 |  |  |  |  |  |  |  | 4,49 | 4,12 | | 3,74 | 2,99 | 2,99 | 2,62 | 2,25 |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | 85,14 | 75,51 | 69,31 | 58,34 |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | **288,30** | | | |

В результате пересчета, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2017 год по расчету Исполнителя составляют 288,3 тыс. руб.

Таким образом, размер плановых выпадающих доходов на 2017 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составил 125 544,88 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Выпадающие доходы, (тыс. руб. без НДС)** |
| 1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 118 610,58 |
| 2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 6 646,01 |
| 3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт | 288 |
| **4** | **Итого:** | **125 544,88** |

Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифам Республики Коми размер плановых выпадающих доходов на 2017год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предусмотрен в размере 125 570,6 тыс. руб. По расчету Исполнителя данные расходы на 2018 год составляют 125 544,88 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2015, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2017, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2017, тыс. руб.** |
| Расходы на льготное технологическое присоединение | 18 361 | 372 252 | 125 570,60 | 125 544,88 |

Сводные данные приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2017 год, тыс. руб. | Отклонение  Исполнительна 2017/ТБР на 2017 | |
| со знаком "-" | со знаком "+" |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 349 289,94 | 1 527 118,95 | 1 551 593,40 | 1 551 478,63 | -114,77 |  |
| Энергия на хоз. нужды | 60 322,00 | 69 911,27 | 69 620,39 | 69 620,39 |  | 0,00 |
| Плата за аренду имущества | 9 155,77 | 9 018,35 | 0,00 | 1 243,95 |  | 1 243,95 |
| Налоги, всего, в том числе: | 132 605,90 | 194 805,05 | 179 223,73 | 176 551,77 | -2 671,97 |  |
| *Плата за землю* | *3 995,00* | *5 228,91* | *5 228,91* | *2 858,24* | *-2 370,67* |  |
| *Налог на имущество* | *83 831,60* | *140 855,44* | *127 946,54* | *131 438,10* |  | *3 491,56* |
| *Транспортный налог* | *2 668,83* | *3 137,29* | *3 137,29* | *2 668,38* | *-468,91* |  |
| *Налог на прибыль* | *39 586,00* | *42 257,92* | *39 586,00* | *39 586,00* |  | *0,00* |
| *прочие налоги* | *2 524,47* | *3 325,50* | *3 325,00* | *1,05* | *-3 323,95* |  |
| Начисленная амортизация | 774 909,40 | 1 021 959,00 | 863 297,91 | 858 490,45 | -4 807,46 |  |
| Расходы на льготное технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования | 0,00 | 372 252,13 | 125 570,65 | 125 544,88 | -25,77 |  |
|
| Отчисления на социальные нужды | 470 429,14 | 598 022,94 | 499 489,73 | 491 951,28 | -7 538,45 |  |
| Прочие неподконтрольные расходы | 54 577,52 | 144 286,30 | 75 898,90 | 45 595,99 | -30 302,91 |  |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 118 565,00 | 95 572,43 | 70 391,18 | 141 257,37 |  | 70 866,19 |
| Отчисления на энергосбережение |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО неподконтрольные расходы** | **2 969 854,67** | **4 032 946,43** | **3 435 085,89** | **3 461 734,70** | **26 648,81** | |

* 1. Экспертиза обоснованности расчетов Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по статьям неподконтрольных расходов на 2018 год.

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

* расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
* оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
* амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
* расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
* расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
* расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
* прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018, тыс. руб. | ТБР / заявлено на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 454 189,00 | 1 258 739,00 | 1 257 255,90 | -1 483,10 | -196 933,10 |
| Энергия на хоз. нужды | 57 503,47 | 61 956,71 | 61 956,71 | 0,00 | 4 453,24 |
| Плата за аренду имущества | 7 869,45 | 6 419,10 | 1 199,00 | -5 220,10 | -6 670,45 |
| аренда земли | 1 100,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 0,00 | 99,00 |
| аренда имущества | 6 769,45 | 5 220,10 | 0,00 | -5 220,10 | -6 769,45 |
| Налоги, всего, в том числе: | 172 695,10 | 287 193,87 | 284 593,37 | -2 600,50 | 111 898,27 |
| Плата за землю | 2 699,50 | 2 745,00 | 2 745,00 | 0,00 | 45,50 |
| Налог на имущество | 101 705,24 | 215 297,00 | 215 297,00 | 0,00 | 113 591,76 |
| транспортный налог | 3 134,19 | 3 345,37 | 3 345,37 | 0,00 | 211,18 |
| налог на прибыль | 63 206,00 | 63 206,00 | 63 206,00 | 0,00 | 0,00 |
| прочие налоги | 1 950,17 | 2 600,50 | 0,00 | -2 600,50 | -1 950,17 |
| Начисленная амортизация | 932 716,46 | 932 716,46 | 932 716,46 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на льготное технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования | 59 399,00 | 159 395,93 | 168 295,26 | 8 899,33 | 108 896,26 |
| Отчисления на социальные нужды | 516 245,54 | 508 978,25 | 508 978,25 | 0,00 | -7 267,29 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 67 036,18 | 126 272,85 | 61 625,48 | -64 647,37 | -5 410,70 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 83 288,00 | 105 729,00 | 38 809,00 | -66 920,00 | -44 479,00 |
| ИТОГО неподконтрольные расходы | 3 350 942,20 | 3 447 401,17 | 3 315 429,43 | -131 971,74 | -35 512,77 |

* + 1. Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» заявлены (от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669) в размере 1 533 122 тыс. руб., согласно уточнениям расходы на оплату услуг   
ПАО «ФСК ЕЭС» заявлены в размере 1 258 739 тыс. руб. исходя из следующих параметров:

* объема заявленной мощности 447,62 МВт и объема потерь в сетях ЕНЭС 193 130 МВтч.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС в расчете затрат на 2018 года принята в соответствии с приказом ФАС России от 19.12.2017 №1748/17:

* на 1 полугодие 2018 года в размере 164 095,64 руб./МВт в мес.,
* на 2 полугодие 2018 в размере 173 164,15 руб./МВт в мес.

Плановый объем потерь в ЕНЭС на 2018 год по территории ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» определен как расчетная величина.

Ставка на оплату потерь в сетях ЕНЭС определена филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в размере 1 913 руб./МВт\*ч.

В обоснование заявленной суммы расходов были предоставлены следующие документы:

* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год (заявление от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669);
* Расчет затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018год;
* Выписка из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках ЕНЭС России, утв. приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП
* Копия договора с ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.01.2012 №574 П с дополнительными соглашениями и приложениями.

**Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»**

**«Комиэнерго» на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2016** | **2017** | **2018** | |
| **Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669** | **Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670** |
| **Факт** | **Утв.** | **прогноз** | **прогноз** |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 630,28 | 569,390 | 447,62 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 150 114,05 | 159 818,12 | 166 553,50 | 165 550,50 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на содержание | % |  |  | 104% |  |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс.руб. | 1 135 363 | 1 208 762 | 1 138 007 | 889 235 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 2 098 921 | 1 978 987 | 2 189 872 |  |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети ФСК | МВт\*ч |  |  |  |  |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС из сети МСК | МВт\*ч | 2 098 921 | 1 978 987 | 2 189 872 |  |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по ФСК | % |  |  |  |  |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,20% | 9,20% | 9,34% |  |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 193 190 | 182 067 | 204 534 | 193 130 |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по ФСК | МВт\*ч |  |  |  |  |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 193 190 | 182 067 | 204 534 | 193 130 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 650 | 1 883 | 1 932 | 1 913 |
| Прогнозный индекс роста тарифа на покупку энергии | % |  |  | 103% |  |
| Стоимость потерь энергии в ЕНЭС | тыс.руб. | 318 826 | 342 832 | 395 115 | 369 504 |
| **Стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс.руб.** | **1 454 189** | **1 551 594** | **1 533 122** | **1 258 739** |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год рассчитана исходя из следующих величин:

* объем мощности на 2018 год принят в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2019 год, утвержденным ФАС России приказом от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП в размере 447,62 МВт;
* объем потерь принят в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2018 год, утвержденным ФАС России приказом 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП.

Тариф на содержание сетей принят по проекту приказа Федеральной антимонопольной службы от 19 декабря 2017 г. N 1748/17.

Ставки на оплату потерь в сетях ЕНЭС соответствуют предложению регулируемой организации.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2019 ТБР** |
| Договорная мощность | МВт | 447,62 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 166 779,55 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **895 836,36** |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 188 900 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт\*ч. | 1 913,24 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **361 419,54** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **1 257 256** |

Величина расходов, принятая регулирующим органом в расчет НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год, составляет 1 257 256 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в регулирующий орган для обоснования заявляемых расходов по статье, Исполнитель отмечает следующее.

Величина заявленной мощности (447,62 МВт) принятая для расчета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» регулируемой организацией и регулирующим органом соответствует параметрам сводного прогнозного баланса на 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП.

Ставка на содержание сетей ЕНЭС. Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в расчете затрат на 2018 года к заявке от 28.04.2018 № МР2/5/015-1-09-1/3588 правомерно приняты тарифы в соответствии с приказом ФАС России от 27.12.2016 №1892/16, так как на момент подачи тарифного предложения в соответствии с положением п. 29 Основ ценообразования данный приказ распространял действие. Далее с Филиалом произведен пересчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» с учетом ставки на содержание сетей ЕНЭС соответствующей проекту приказа Федеральной антимонопольной службы от 19.12.2017 г. N 1748/17.

Регулирующий орган при расчете затрат на 2018 год применил тарифы в соответствии с проектом приказа ФАС России от 19.12.2017 г. N 1748/17 (далее – Приказ №1748/17) (зарегистрированный Министерством Юстиции РФ от 29.12.2017 №49542). Исполнитель отмечает, что заседание Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми по корректировке необходимой валовой выручки в отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год состоялось 28.12.2017 и регулирующий орган не мог применить Приказ №1748/17, зарегистрированный в Министерством Юстиции РФ позже дня заседания коллегии при определении цены на 2018 год. В соответствии с положением п. 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию. На момент утверждения регулирующим органом корректировки НВВ на 2018 год действовал приказ ФАС России от 27.12.2016 №1892/16. По мнению Исполнителя, на основании положений п. 29 Основ ценообразования № 1178 при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год должны применятся следующие ставки на содержание:

* на 1 полугодие 2019 года в размере 164 095,64 руб./МВт в мес.,
* на 2 полугодие 2019 в размере 169 011,36 руб./МВт в мес.

Представленная Исполнителю информация по параметрам сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП не содержит подтверждения показателя объема потерь в сетях ЕНЭС в размере 188 904 МВт\*ч, принятого Министерством.

Исполнителем объем потерь в сетях ЕНЭС рассчитан исходя из следующих параметров:

* объема отпуска электрической энергии из ЕНЭС, указанного в форме П1.30 к расчету НВВ – 2 098 920 МВт\*ч
* норматива потерь электрической энергии при ее передаче по ЕНЭС, утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2016 №1472 для Республики Коми - 9,90 % (данный приказ действовал на момент утверждения корректировки НВВ на 2018 год). Приказ Министерства энергетики РФ от 28.12.2017 №1241, примененный при расчете НВВ регулирующим органом, принят в день заседания Правления Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми.

В результате объем потерь в сетях ЕЭНС, принимаемый для расчета Исполнителем, составляет 207 793 МВт\*ч (2 098 920 х 9,90%).

Исполнителем в качестве базы для расчета цены использованы прогнозные значения 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 субъектам Российской Федерации на 2018 год с сайта Ассоциации «НП Совет рынка». Прогнозное значение ставки тарифа для Республики Коми на 2019 год на 28.11.2017 составило 1 908руб/МВт\*ч.

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

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2018 расчет Исполнителя** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** | **Год** |
| Договорная мощность | МВт | 630,28 | 264,95 | 447,62 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 164 095,64 | 169 011,36 | 165 550,50 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс.руб.** | **620 555** | **268 679** | **889 235** |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч | 888 498 | 1 210 423 | 2 098 921 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % | 9,90% | 9,90% | 9,90% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС | МВт\*ч | 87 961 | 119 832 | 207 793 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 908 | 1 908 | 1 908 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс.руб.** | **167 830** | **228 639** | **396 469** |
| **Стоимость услуг ПАО "ФСК ЕЭС"** | **тыс.руб.** | **788 385** | **497 319** | **1 285 704** |

На основании вышеизложенного Исполнитель делает вывод, что регулирующий орган в составе НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» должен был учесть в размере 1 285 704 тыс. руб., против принятых 1 257 255,90 тыс. руб.

| **Наименование показателя** | **Един. изм.** | **2018** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложение организации** | **ТБР** | **Расчет Исполнителя** |
| Договорная мощность | МВт | 447,38 | 447,62 | 447,62 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт. мес. | 165 550,50 | 166 779,55 | 165 550,50 |
| Стоимость содержания объектов ЕНЭС | тыс. руб. | 889234,62 | 895 836,36 | 889 235 |
| Фактический объем отпуска э/э из ЕНЭС | МВт\*ч |  |  | 2 098 921 |
| Норматив потерь э/э в ЕНЭС по МСК | % |  |  | 9,90% |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 193,13 | 188,90 | 207 793 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 913,24 | 1 913,24 | 1 908 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | тыс. руб. | **369 505** | **361 420** | **396 469** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **1 258 739** | **1 257 256** | **1 285 704** |

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).

На основании представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» данных о фактических расходах на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 год, Исполнителем произведен сравнительный анализ утвержденных в составе НВВ на 2018 год расходов и фактических произведенных расходов за аналогичный период. Данные представлены в таблице.

**Сравнительный анализ расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в формате утверждено/факт за 2018 год.**

| **Наименование показателя** | **Един. Изм.** | **2018** | **2018** | **Отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР** | **факт** |
| Договорная мощность | МВт | 447,62 | 447,62 | 0 |
| Тариф на содержание сетей | руб./МВт.мес. | 166 779,55 | 166 779,55 | 0 |
| **Стоимость содержания объектов ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **895 836** | **895 836** | **0** |
| Объем потерь э/э в ЕНЭС по МСК | МВт\*ч | 188 904 | 155 790 | -33 114 |
| Тариф на потери в ЕНЭС | руб./МВт.ч. | 1 913 | 2 076 | 162 |
| **Стоимость потерь энергии в ЕНЭС** | **тыс. руб.** | **361 420** | **323 382** | **-38 038** |
| **Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС»** | **тыс. руб.** | **1 257 256** | **1 219 218** | **-38 038** |

Отклонение фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» от плановых значений, учтенных при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, составляет величину корректировки, определенную как разница между фактическими и плановыми расходами в размере (- 38 038) тыс. руб.

* + 1. Амортизация

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

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

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

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **ТБР / заявлено на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018/факт за 2016, тыс. руб.** |
| Амортизация | 932 716,46 | 932 716,46 | 932 716,46 | 0 | 0 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» прогнозная сумма амортизационных отчислений на 2018 предусмотрена в размере 932 716,5 тыс. руб. Учтена на уровне, определенном исходя из данных бухгалтерского учета на конец отчетного года.

**Показатели представлены в таблице:**

| **Наименование показателя** | **2016** | **2017** | | **2018** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт** | **ТБР** | **прогноз** | **предложение** |
| Амортизация, отнесенная на услуги по передаче электроэнергии | 932 717 | 863 298 | 1 032 243 | 932 717 |

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

* Пояснения в составе пояснительной записки к рассмотрению материалов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год (заявление от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669);
* Статистическая отчетность по форме № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2016 год;
* Сводный расчет амортизационных отчислений (формы П17, П17.1).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Сумма амортизационных отчислений определена Министерством исходя из суммы фактически начисленной амортизации за 2016 год, отнесенной на вид деятельности передача электрической энергии, и составила 932 716,46 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

На основании представленных для исследования Исполнителю документов выявлено расхождение в сумме начисленной амортизации за 2017 год.

| **Наименование показателя** | **Данные формы 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** | **Данные формы 1.17.Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Форма раскрытия информации** | **Статистическая отчетность №11** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Амортизация |  |  |  |  |
| Всего по филиалу | 935 021 | 946 787 | - | 946 787 |
| в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии | 934 812 |  | 932 716 |  |

Согласно статистической форме № 11 «Сведения о наличие и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2016 год сумма амортизации составила 946 787 тыс. руб. По данным регистра бухгалтерской отчетности «Оборот по счету 20 –Амортизация» за 2016 расходы по амортизационным отчислениям отнесены на вид деятельности «Передача электрической энергии» в размере 932 716 тыс. руб., иные регистры бухгалтерской отчетности (счет 91) для подтверждения факта начисленной амортизации Исполнителю не представлены.

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 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 как при определении амортизации, так и при расчете количества условных единиц, а также, учитывая позицию ФАС России (предписание по результатам проверки комитета Ленинградской области от 26.12.2018 №СП/107200/18), расчет амортизационных отчислений, по мнению Исполнителя, вне зависимости от связанности данного объекта основных средств с технологическим присоединением к электрическим сетям, должен производиться по объектам основных средств, фактически введенным в эксплуатацию на последний отчетный период, в котором формируются расходы для включения в НВВ.

В соответствии с представленным филиалом пообъектным расчетом амортизации основных средств за 2017 год Исполнителем произведен расчет амортизационных отчислений на плановый 2018 год. Исходя из имеющихся в распоряжении Исполнителя материалов, возможно лишь оценочное прогнозирование расходов на амортизацию на плановый период. Учитывая фактический ввод объектов основных средств за 9 месяцев 2017 года и окончание срока амортизации объектов основных средств в 2018 году (исходя из установленной нормы) амортизационные отчисления по оценке Исполнителя на 2018 год составили 1 043 093,39 тыс. руб.

| Инвентарная группа | Остаточная стоимость на 31.12.2017,  тыс. руб. | Остаточная стоимость на 31.12.2018,  тыс. руб. | Прогноз суммы амортизационных отчислений на 2018 год , тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 11.5 | 1 294 471,47 | 1 237 926,78 | 56 544,68 |
| 12.5 | 5 255 274,77 | 4 703 286,75 | 551 988,02 |
| 14.5 | 2 980 460,13 | 2 624 811,60 | 355 648,53 |
| 15.5 | 153 664,30 | 114 169,26 | 39 495,04 |
| 16.5 | 1 084,01 | 682,13 | 401,88 |
| 19.5 (кроме земельных участков) | 1 927,60 | 1 798,32 | 129,28 |
| 21.5 (за 9 мес. 2017года) | 540,79 | 512,79 | 28,00 |
| 22.5 (за 9 мес. 2017года) | 332 105,19 | 307 623,46 | 24 481,74 |
| 31.5(за 9 мес. 2017года) | 44 399,10 | 38 118,05 | 6 281,05 |
| 32.5(за 9 мес. 2017года) | 1 004,27 | 775,67 | 228,60 |
| 33.5(за 9 мес. 2017года) | 60 016,78 | 52 150,21 | 7 866,58 |
|  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого** | **10 124 948,41** | **9 081 855,02** | **1 043 093,39** |
| **на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. – 97,8%)** |  |  | **1 020 145,34** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт за 2016 год, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб. |
| Амортизационные отчисления | 932 716 | 932 716 | 932 716 | 1 020 145,34 |

Исполнитель считает необходимым рекомендовать филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в материалах тарифного предложения представлять:

* инвентарные карточки учета объектов ОС по принятым на баланс организации ОС за предшествующий год и истекший период текущего года;
* информацию по начисленной амортизации в разбивке по объектам, счетам затрат и делением на движимое и недвижимое имущество (разделение на движимое/недвижимое имущество актуально для расчета налога на имущество);
* информацию о распределении амортизации по видам деятельности.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования № 1178 в целях подтверждения экономически обоснованного размера амортизации на вновь вводимые объекты Исполнитель рекомендует относить активы к соответствующей амортизационной группе согласно Классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и учитывать максимальный срок полезного использования, соответствующий данной группе основных средств.

* + 1. Арендная плата

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 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 показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб.** |
| **Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669** | **Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 7 869,45 | 8 693,72 | 6 419,10 | 1 199,00 | -5 220,10 | -6 670,45 |
| Аренда земельных участков | 1 100,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 0,00 | 99,00 |
| Аренда имущества | 6 769,45 | 7 494,72 | 5 220,10 | 0,00 | -5 220,10 | -6 769,45 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» по статье «Арендная плата» на 2018 год была заявлена сумма расходов в размере 8 963,74 тыс. руб., в том числе аренда помещений 7 494,72 тыс. руб., аренда земли 1 199,0 тыс. руб. (в соответствии с Заявкой от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669). Расходы на аренду земли регулируемой организацией заявлены по статье «Налоги». По уточненной заявке Филиала расходы на аренду составили 6 419,10 тыс. руб., в том числе аренда помещений 5 220,10 тыс. руб., аренда земли 1 199,0 тыс. руб. Расходы на аренду земли регулируемой организацией также заявлены по статье «Налоги».

В обоснование заявленной суммы расходов на аренду имущества и аренду земли филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет расходов на аренду помещений в формате факт 2016 год, прогноз 2017 и предложение на 2018год;
* Реестр договоров аренды помещений, актуальных на 2017г;
* Расчет арендной платы на землю в формате факт 2016 год, прогноз 2017 и предложение на 2018год;
* Реестр договоров аренды земли.

Расходы на аренду имущества филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» определены на основании заключенных договоров. Расходы на аренду имущества в части, относящейся к услугам по передаче электрической энергии, на 2018 год планируются в размере 5 220,10 тыс. руб. исходя из стоимости аренды актуальной на 2017 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 27.11.2016: на 2017 год – 4,7%, на 2018 - 4%.

Расходы на аренду земли на 2018 год рассчитаны исходя из размера платы, утвержденной на уровне муниципальных образований, фактических расходов по данной статье затрат за 2016 год с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 27.11.2016: на 2017 год – 4,7%, на 2018 - 4%.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с положением подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также на основании решения Высшего Арбитражного Суда РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13 других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В договорах аренды, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго», расчет арендной платы не соответствует требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, что служит основанием для исключения данных расходов из состава необходимой валовой выручки.

В соответствии с подпунктом 7 пункта 1 статьи 1 Земельного кодекса Российской Федерации одним из принципов земельного законодательства является «платность использования земли», согласно которому любое использование земли осуществляется за плату, за исключением случаев, установленных федеральным законом и законами субъектов Российской Федерации. Согласно действующему законодательству Российской Федерации, земельные участки могут предоставляться юридическим лицам либо на праве собственности, либо на праве аренды.

Расходы по арендной плате земель по данным регулируемой организации за 2016 год составили 1 100,0 тыс. руб. Регулируемой организацией представлен расчет ожидаемых затрат на 2018 год по действующим договорам аренды.

Регулирующим органом расходы по арендной плате за землю на 2018 год определены исходя из фактических расходов по данной статье затрат за 2016 год с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 27.11.2016: на 2017 год – 4,7%, на 2018 - 4%. В результате расходы на аренду земли на 2018 год по расчету регулирующего органа составили1 637,64 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положением подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования №1178, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 №С11-12435/13 расходы на аренду имущества следует определять с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю, а также других, установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Отсутствие в договорах аренды имущества расчета арендной платы с выделением расходов арендодателя по величине начисленной амортизации за период, налогов на имущество, землю и иных обязательных платежей, установленных действующим законодательством, является основанием для исключения таких расходов на аренду из состава необходимой валовой выручки. Договоры аренды должны быть заключены на срок не менее срока долгосрочного периода регулирования, либо условиями договора должна быть предусмотрена пролонгация. Одновременно, Апелляционным определением СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11 дано уточнение что расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами ([пункт 34](garantF1://70019304.200184) Основ ценообразования). При этом в силу [подпункта 5 пункта 28](garantF1://70019304.200335) Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В случае, если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы ([пункту 19](garantF1://70019304.200169) Правил).

В отсутствие информации о сумме амортизационных отчислений и налога на имущества, а также иных обязательных платежей, связанных с владением имуществом, влечет формирование необходимой валовой выручки не отвечающей положениям [пункта 28](garantF1://70019304.200178) Основ ценообразования № 1178, установленному [статьёй 6](garantF1://85656.6) Закона об электроэнергетике принципу соблюдения 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 на уплату этому собственнику дохода от аренды имущества, а также установленному [пунктом 2 статьи 23](garantF1://85656.232) этого закона принципу обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающему включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника на содержание переданного в аренду имущества, а также налогов и обязательных платежей, связанных с владением этим имуществом.

Для исследования статьи расходов «Аренда имущества» Исполнителю представлены следующие документы:

* договор № 08/11 от 01.10.2011 ОАО "ФСК ЕЭС,
* договор №Б-19/2017 от 01. 04.2017ИП Кваснюк О.А., ИП Кулагина Н.С.;
* договор №2-2011/СЛ от 01.01.2011 ООО "СеверЛиния";
* договор № 006-38 от 07.12.2016 ПАО "Т Плюс";
* договор № 4А-16 от 01.06.2016 ООО "Софья";
* договор № б/н от 01.04.2017ООО "Запэлектросетьстрой";
* договор №12 от 01.01.2011 ООО "Койгородок";
* договор № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 ОАО "Коми энергосбытовая компания";
* договор №02/17-Ю от 01.01.2017 Айвазян Ф.Г.;
* договор №765 от 01.12.2014Курбанова Зульфия Рафисовна;
* договор № 578 от 04.04.2012Бызов Виталий Юрьевич;
* договор № 780 от 01.07.2011ООО "Наука II";
* договор № 95-16 от 30.12.2016 ООО "Усть-Цильмаагропромсервис";
* договор № 52-16 от 18.03.2016 МУП "Ухтаводоканал";
* договор №02/09\_к13\_9,2 от 01.09.2009 ИП Боровик В.В.;
* договор №110-АР(Д)-1/2017 от 10.01.2017 ОАО "Коми энергосбытовая компания";
* договор №216 от 11.03.2013Администрация МО ГО "Инта";
* договор от 31.10.2017 №171939Аренда электросетевых объектов Монди СЛПК;
* проект договора аренды электросетевых объектов МО ГО Воркута (жд район);
* Расчет расходов на аренду имущества в формате факт2016 года, прогноз 2017 года, предложение на 2018 год;

В соответствии с п. 6. Основ ценообразования № 1178 субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов. Также в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. N 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 – Приказ № 585) организации осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики обязаны вести раздельный учет доходов и расходов. Согласно п.7. Приказа №585 раздельный учет расходов ведется субъектами естественных монополий по элементам и видам затрат, а также иным показателям, необходимым для ведения раздельного учета доходов и расходов в том числе по арендным и лизинговым платежам (п.7.2.9. Приказа №585). Согласно [пункту 14](garantF1://70017228.314) Приказа N 585 принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов субъекта естественных монополий закрепляются в учетной политике (в приложениях к учетной политике) субъекта естественных монополий либо в ином организационно-распорядительном документе. [Пунктом 6](garantF1://70017228.106) Порядка ведения раздельного учета предусмотрено, что показатели раздельного учета должны соответствовать показателям, содержащимся в формах бухгалтерской и статистической отчетности.

Исполнитель отмечает, что филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлены аналитические регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на аренду имущества по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, отсутствует расчет доли распределения расходов на аренду помещений по видам деятельности филиала на 2018 год.

Анализ договоров аренды имущества

| **№ п/п** | **№ и дата договора, доп.соглашения** | **Наименование организации оказывающей услуги** | **Вид выполняемой работы (оказываемой услуги)** | **Срок действия договора (конкретные даты, если пролонгируется, то на какой срок)** | **Сумма по договору (по последней редакции, представленной Исполнителю), тыс. руб. без НДС** | **План на 2018 год в соответствии с требованиями пп.5 п.28 Основ ценообразования по расчету Исполнителя с применением ИПЦ -3,7% к 2017 году, тыс. руб.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Всего | |  |  |  | 5 995 | 0 |  |
| в т.ч. амортизация | |  |  |  | 534 | 0 |  |
| налог на имущество | |  |  |  | 201 | 0 |  |
| аренда земли | |  |  |  | 2 | 0 |  |
| 1 | договор № 08/11 от 01.10.2011 | ОАО "ФСК ЕЭС" | Предоставление места для размещения оборудования | (с ежегодной пролонгацией) | 132 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 2 | договор №Б-19/2017 от 01. 04.2017 | ИП Кваснюк О.А., ИП Кулагина Н.С. | Аренда нежилого помещения |  | 1 631 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 3 | договор №2-2011/СЛ от 01.01.2011 | ООО "СеверЛиния" | Аренда нежилого помещения | Доп. соглашение №3 с 01.01.2017 по 31.12.2017 (с ежегодной пролонгацией) | 59 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 6 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 5 |  |  |
| в т.ч. Аренда земли |  |  |  | 2 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 46 |  |  |
| 4 | договор № 006-38 от 07.12.2016 | ПАО "Т Плюс" | Аренда нежилого помещения | договор № 006-58 от 21.09.2017 срок с 01.11.2017 по 30.09.2018 (без ежегодной пролонгации, продление посредством заключения нового договора) | 153 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 5 | договор № 4А-16 от 01.06.2016 | ООО "Софья" | Аренда производственного нежилого помещения для автотехники | договор № 4А-17 от 30.04.2017 срок действия с 01.05.2017 по 31.03.2018 (без ежегодной пролонгации, продление посредством заключения нового договора или доп. соглашения) | 376 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| Налог на землю |  |  |  | 9 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 6 | договор № б/н от 01.04.2017 | ООО "Запэлектросетьстрой" | Аренда части нежилого здания для стоянки автотехники | Срок договора до 28.02.2018 (с условием пролонгации) | 127 | 0 | не соответствует с требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 7 | договор №12 от 01.01.2011 | ООО "Койгородок" | Аренда нежилого помещения | доп. соглашение №4 от 01.01.2017 к договору №12 от 01.01.2011. Срок год с 01.01.2017 (с условием пролонгации) | 131 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 8 | договор № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 | ОАО "Коми энергосбытовая компания" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала ПО | 31.01.2016 ( доп согл. с 01.01.2017 по 30.11.2017 по п.2.2. пролонгация не допускается) | 100 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Не изменен пункт о пролонгации, договор носит срочный характер |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 12 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 4 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 83 |  |  |
| 9 | договор №02/17-Ю от 01.01.2017 | Айвазян Ф.Г. | Аренда гаража для автотехники | с 01.01.2017 по 30.04.2017 и с 01.11.2017 по 31.12.2017. По условиям договора срок аренды 6 месяцев | 154 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 1 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 15 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 138 |  |  |
| 10 | договор №765 от 01.12.2014 | Курбанова Зульфия Рафисовна | Аренда недвижимого имущества | 01.11.2015 (с ежегодной пролонгацией) | 443 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 11 | договор № 578 от 04.04.2012 | Бызов Виталий Юрьевич | Аренда недвижимого имущества |  | 408 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |
| 12 | договор № 780 от 01.07.2011 | ООО "Наука II" | Аренда недвижимого имущества | Доп. соглашение №10 от20.02.2017 к договору № 780 от 01.07.2011. Срок аренды год с пролонгацией | 588 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 234 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 116 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 238 |  |  |
| 13 | договор № 95-16 от 30.12.2016 | ООО "Усть-Цильмаагропромсервис" | Аренда нежилого помещения под служебные кабинеты | Срок аренды с 01.01.2017 по 30.11.2017 | 178 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 2 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 0 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 176 |  |  |
| 14 | Договор № 52-16 от 18.03.2016 | МУП "Ухтаводоканал" | Аренда нежилых помещений для размещения электрооборудования (трансформаторы) | Срок аренды с 01.03.2016 по 31.12.2017. Договор прекратил действие, сторонами подписан акт прима-возврата имущества от 31.12.2017 | 19 | 0 | не соответствует с требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 15 | договор №02/09\_к13\_9,2 от 01.09.2009 | ИП Боровик В.В. | Аренда нежилого помещения для размещения офиса |  | 68 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 16 | договор №110-АР(Д)-1/2017 от 10.01.2017 | ОАО "Коми энергосбытовая компания" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала | Срок аренды с 01.01.2017 по 30.11.2017. Пролонгация не допускается | 600 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Не изменен пункт о пролонгации, договор носит срочный характер |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 17 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 24 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  | 558 |  |  |
| 17 | договор №216 от 11.03.2013 | Администрация МО ГО "Инта" | Аренда нежилых помещений для размещения персонала | Срок до 10.03.2023 | 77 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178 |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 18 | от 31.10.2017 №171939 | Аренда электросетевых объектов Монди СЛПК | Аренда электросетевого имущества | Срок с 31.10.2017 на неопределенный срок | 297 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. Нормой права предусмотрен порядок возмещения обязательных платежей, связанных с владением имущества. Отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и связанным с владением им обязательных платежей (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11) |
| в т.ч. Амортизация |  |  |  | 262 |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  | 35 |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Договор будет заключен в декабре 2018 | Аренда электросетевых объектов МО ГО Воркута (жд район) | Аренда электросетевого имущества | Проект договора срок с 01.01.2018 по 30.11.2018 | 453 | 0 | не соответствует требованиям пп.5 п.28 Основ ценообразования 1178. |
| в т.ч. Амортизация |  |  | условиями проекта договора разбивка суммы аренды на составляющие не предусмотрена |  |  |  |
| в т.ч. Налог на имущество |  |  |  |  |  |
| в т.ч. Прочие |  |  |  |  |  |

В результате анализа представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» договоров Исполнителем сделаны следующие выводы. Условия договоров №2-2011/СЛ от 01.01.2011 ООО «СеверЛиния», № 4А-16 от 01.06.2016 ООО «Софья», №02/17-Ю от 01.01.2017 Айвазян Ф.Г.,№ 95-16 от 30.12.2016 ООО "Усть-Цильмаагропромсервис, № 780 от 01.07.2011ООО "Наука II", №171939 от 31.10.2017 Монди СЛПК предусматривают расчет арендной платы с выделением расходов на амортизационные отчисления и уплату налогов, но отсутствуют доказательства, подтверждающие размер амортизационных отчислений арендуемого имущества и обязательных платежей, связанных с владением им (Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 14 апреля 2016 г. N 49-АПГ16-11). Условия договоров № 110-АР/04/2015 от 01.03.2015 ОАО "Коми энергосбытовая компания", №110-АР(Д)-1/2017 от 10.01.2017 ОАО "Коми энергосбытовая компания" предусматривают расчет арендной платы с выделением расходов на амортизационные отчисления и уплату налогов, но не отвечают требованию о соблюдении срока заключения договора: не менее срока периода регулирования и наличия условия о пролонгации. Остальные договоры аренды имущества из представленного перечня не соответствуют требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования№ 1178 в связи с отсутствием в расчетах арендной платы выделенных сумм амортизационных отчислений, расходов на уплату налогов и иных обязательных платежей, связанных с владением имущества. Сведения о фактически понесенных расходах арендодателями не представлено. Следовательно, Исполнитель считает, что несоответствие представленных договоров аренды требованиям подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования№ 1178 является основанием для исключения расходов на аренду имущества, предложенных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», из расчета необходимой валовой выручки, в размере 5 220,10 тыс. руб.

Для исследования расходов на аренду земельных участков Исполнителю представлен расчет арендной платы за землю на 2018 год, произведенный на основании фактически заключенных договоров. Исполнитель отмечает, что не представлены регистры бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы на аренду земли по виду деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, также отсутствует расчет доли распределения расходов на аренду земли по видам деятельности филиала на 2018 год.

Согласно пункту 5 статьи 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в размере не выше размера земельного налога (в соответствии с налоговым законодательством до 1,5 % от кадастровой стоимости земельного участка), рассчитанного в отношении такого земельного участка. Также в соответствии с положениями статьи 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с [основными принципами](garantF1://12068567.100) определения арендной платы, установленными Правительством Российской Федерации. от 16 июля 2009 г. № 582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации»

Пунктом 3 статьи 39.7. Земельного кодекса Российской Федерации порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается:

1) Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;

2) органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;

3) органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

По Республике Коми Постановлением Правительства Республики Коми от 1 марта 2015 года N 90 утвержден порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной собственности Республики Коми, и земельные участки на территории Республики Коми, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов.

Размер арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной собственности Республики Коми, и земельных участков на территории Республики Коми, государственная собственность на которые не разграничена, определяется соответственно государственным органом исполнительной власти Республики Коми и органом местного самоуправления, осуществляющими в отношении таких земельных участков полномочия собственника, на основании кадастровой стоимости земельных участков или в соответствии со ставками арендной платы.

3 июля 2016 года Президентом РФ подписаны Федеральный закон № 237-ФЗ «О государственной кадастровой оценке» и № 360-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Новым законодательством в отношении проведения государственной кадастровой оценки установлен «переходный период» с 01 января 2017 года до 01 января 2020 года.

В течение «переходного периода» субъекты Российской Федерации должны создать соответствующие бюджетные учреждения и перейти на новую систему проведения государственной кадастровой оценки.

Кадастровая оценка будет проводиться по решению властей субъекта РФ не чаще 1 раза в 3 года и не реже 1 раза в 5 лет. При этом не будет учитываться проведение внеочередных оценок.

В Республике Коми принято решение о переходе к проведению кадастровой оценки на территории Республики Коми с 01 июня 2017 г. (Постановление Правительства Республики Коми от 30.05.2017 № 272).

В связи с отсутствием данных об изменении кадастровой стоимости земельных участков, Исполнитель считает правомерным включение в расчет необходимой валовой выручки расходов на аренду земельных участков в размере 1 100,00 тыс. руб. (на уровне факта 2016 года).

По расчету Исполнителя расходы на аренду составили

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб.** |
| **Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669** | **Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670** |
| Плата за аренду имущества, всего, в том числе: | 7 869,45 | 8 693,72 | 6 419,10 | 1 199,00 | 1 100,00 |
| Аренда земельных участков | 1 100,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 1 100,00 |
| Аренда имущества | 6 769,45 | 7 494,72 | 5 220,10 | 0,00 | 0,00 |

Согласно изменениям, внесенным в подпункт 5 п.28 Основ ценообразования №1178 Постановлением Правительства России от 27.12.2019 №1892, расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, т.е. 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):

* 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.

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.

С учетом этих положений с целью исключения риска признания расходов на аренду экономически необоснованными Исполнитель рекомендует при заключении договоров аренды имущества, участвующего в процессе энергоснабжения, структурировать арендную плату по видам расходов балансодержателя: амортизационные отчисления, налог на имущество, налоги и иные обязательные платежи, установленные действующим законодательством, связанные с владением имуществом, переданным в аренду. В случае отсутствия в договорах, счетах-фактурах, актах оказанных услуг соответствующей информации для подтверждения фактических расходов по аренде имущества Исполнитель рекомендует запрашивать у арендодателя информацию о фактически понесенных затратах, относящихся к переданному в аренду имуществу.

По договорам аренды земельных участков Исполнитель рекомендует предоставлять сведения об изменении кадастровой стоимости объектов и информацию об изменении количественного состава объектов аренды.

* + 1. Отчисления на социальные нужды

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

1) на обязательное пенсионное страхование:

* в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
* свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 10%;

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

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

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

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 показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669** | **Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670** |
| **Отчисления от з/п на социальные нужды** | **516 245,54** | **602 435,16** | **508 978,25** | **508 978,25** | **0,00** | **-7 267,29** |
| % от ФОТ | 28,2% | 28,6% | 30,2% | 30,2% | 0,00 |  |
| ФОТ | 1 828 472,00 | 2 105 680,25 | 1 685 358,43 | 1 685 358,43 | 0,00 |  |
| в т.ч. ФОТ из себестоимости | 1 753 225,00 | 2 031 129,64 | 1 685 358,43 | 1 685 358,43 | 0,00 |  |
| ФОТ из прибыли | 75 247,00 | 74 550,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии со статьями 425-429 главы 34 части второй НК РФ, Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005 Филиал   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» является плательщиком страховых взносов в пенсионный фонд РФ, фонд социального страхования РФ, федеральный фонд медицинского страхования.

Филиалом к Заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3862 предложен расчет отчислений на социальные нужды исходя из фактически сложившегося за 2016 год процента отчислений и прогнозной величины среднемесячной оплаты труда на 1 работника.

Изменение отчислений на страховые взносы связано с изменением минимальной месячной тарифной ставки вследствие инфляционных процессов - с 1 января 2017 года установлена в размере 7 432 руб. (коллективный договор ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 год прилагается), рост к уровню 2016 года 107,5%.

**Расчет отчислений страховых взносов**

| Показатели | | Ед.изм. | 2016 | | 2017 | | 2018 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| утверждено | факт | утверждено | ожидаемый | прогноз |
| **Страховые взносы** | | **тыс.руб.** | **485 424,7** | **516 245,5** | **499 490,4** | **579 264,6** | **602 435,2** |
| 1**. Расчет отчислений страховых взносов на ФОТ на расчетный период регулирования** | | | | | | | |
| 1 | Численность ППП | чел. |  | 2 793 |  | 2 793 | 2 793 |
| 2 | Среднемесячная оплата труда на 1 работника | тыс.руб. |  | 51,85 |  | 58,28 | 60,61 |
| 3 | Процент начисления страховых взносов | % |  | 28,64 |  | 28,64 | 28,64 |
| 4 | Сумма страховых взносов на 1 чел.в год | тыс.руб. |  | 178,2 |  | 200,3 | 208,3 |
| **5** | **Общая сумма затрат страховых взносов на ФОТ в год** | **тыс.руб.** |  | **497 639,1** |  | **559 373,8** | **581 748,7** |
| 2**. Расчет отчислений страховых взносов на выплаты из прибыли на расчетный период регулирования** | | | | | | | |
| 1 | Численность ППП | чел. |  | 2 793 |  | 2 793 | 2 793 |
| 2 | Среднемесячные отчисления из прибыли на 1 работника | тыс.руб. |  | 2,00 |  | 2,14 | 2,22 |
| 3 | Процент начисления страховых взносов | % |  | 27,7 |  | 27,7 | 27,7 |
| 4 | Сумма страховых взносов на отчисления из прибыли на 1 чел.в год | тыс.руб. |  | 6,7 |  | 7,1 | 7,4 |
| **5** | **Общая сумма затрат страховых взносов на отчисления из прибыли в год** | **тыс.руб.** |  | **18 606,4** |  | **19 890,8** | **20 686,5** |

В уточнении к заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 Филиалом для целей расчета планового объема страховых взносов на период 2018 года принят совокупный процент взносов обязательного страхования в соответствии с действующим законодательством, равный 30,2% от фонда оплаты труда учтенный в себестоимости. В результате расходы на отчисления на социальные нужды составили 508 978,25 тыс. руб.

В обоснование заявленного совокупного процента отчислений филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам, форма 4-ФСС 2016 год ПАО «МРСК Северо-Запада»- «Комиэнерго»;
* Расчет отчислений страховых взносов на расчетный период регулирования 2018год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Органом регулирования для расчета отчислений на социальные нужды совокупный процент отчислений принят в размере 30,2 % от фонда оплаты труда, принятого в размере 1 685 358,43 тыс. руб. Сумма отчислений на социальные нужды составила 508 978,25 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

При расчете совокупного процента отчислений на плановый период регулируемой организации следует руководствоваться нормами законодательства, предусмотренными: Налоговым кодексом РФ (часть вторая статьи 425-429 главы 34), Федеральным законом №125-ФЗ от 24.07.1998, 179-ФЗ от 22.12.2005. Также следует учитывать предельную величину базы регрессивной шкалы по страховым взносам.

На 2018 год Постановлением Правительства РФ от 15 ноября 2017 г. N 1378  
с 1 января 2018 года утверждены предельные базы сумм начислений по ставкам страховых взносов с фонда оплаты труда предприятий. Предельная величина базы регрессивной шкалы по страховым взносам повысилась до 1 021 000 рублей для пенсионного страхования и до 815 000 рублей для взносов на ФСС.

| **Показатель** | **Пенсионный фонд** | | **Фонд социального страхования** | | **Медицинское страхование** | **Полная ставка страховых взносов (без учета регрессии)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Годовой доход до**  **1 021 000 руб.** | **Годовой доход свыше**  **1 021 000 руб.** | **Годовой доход до 815 000 руб.** | **Годовой доход сверх**  **815 000 руб.** |
| Общий налоговый режим. Плательщики, применяющие УСН и ЕНВД без права на льготный тариф, ИП с наемными работниками. | 22% | 10% | 2,90% | 0% | 5,10% | 30% |
| Благотворительные и некоммерческие организации на УСН. | 20% | 10% | 0 | 0 | 0 | 20% |

Для расчета отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» применен совокупный процент отчислений в размере 30,2%: в том числе 22,0% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, 2,9% в пределах установленной предельной величины базы для начисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности, 5,1% в федеральный фонд обязательного медицинского страхования, 0,2% взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Однако, в форме 4-ФСС за 2016 год, размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составил 0,4%, что также подтверждается уведомлением ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 16.03.2016.

Регулирующий орган при расчете отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год применяет совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ (по себестоимости) в размере 30,2%. Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда из прибыли регулирующим органом в составе НВВ на 2018 год не предусмотрено.

Исполнитель отмечает расхождения в отчетных данных по сумме отчислений на социальные нужды за 2016 год.

| **Наименование показателя** | **Данные формы 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** | **Данные формы 1.15.Смета расходов на передачу электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 2017-2019 гг.** | **Данные формы 2.26. по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** |
| --- | --- | --- | --- |
| Отчисления на социальные нужды |  |  |  |
| всего | 531 091 |  |  |
| в т.ч. по виду деятельности передача электрической энергии | 519 224 | 516 246 | 508 291 |

Согласно представленной Исполнителю информации, указанной в графе 5 формы 1.6 «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО» за 2016 год расходы по отчислениям на социальные нужды составили 531 091 тыс. руб., расходы на оплату труда – 1 885 376 тыс. руб. в результате расчетный совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ составил 28,17 %.

Расчет расходов на оплату труда

| Наименование статьи | Ед. изм. | Установлено при тарифном регулировании на 2017 | филиал ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго", на 2018 год (уточнения от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595 ) | ТБР на 2018 год | Исполнитель на 2018год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инфляция | % | 4,70 | 4,00 | 4,00 | 3,70 |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Количество активов, всего | у.е. | 105 542,00 | 106 232,01 | 106 232,01 | 106 232,01 |
| Индекс изменения количества активов | % | 1,06 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации |  | 1,029 | 1,019 | 1,019 | 1,016 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс. руб.** | **2 324 475,39** | **2 368 632,02** | **2 368 632,02** | **2 361 742,88** |
| **в т.ч. Фонд оплаты труда** | **тыс. руб.** | **1 607 366,63** | **1 637 900,79** | **1 637 900,79** | **1 633 136,97** |
| **Расходы из прибыли по коллективному договору** | **тыс. руб.** | **46 953,62** | **47 845,57** | **47 845,57** | **47 706,41** |

Исполнитель считает, что для определения суммы отчислений на социальные нужды на плановый 2018 год совокупный процент отчислений должен составлять 28,17 %. Расходы на оплату труда в составе подконтрольных расходов определены Исполнителем в размере 1 633 136,97 тыс. руб.

Также в данном разделе Исполнителем предусмотрены отчисления на социальные нужды по выплатам из прибыли. Расчет отчислений на социальные нужды по выплатам из прибыли произведен от расчетной величины суммы расходов из прибыли в составе операционных расходов в размере 47 706,41 тыс. руб. с применением совокупного процента отчислений по факту 2016 года в размере 28,17 %.

Расчет отчислений на социальны нужды представлен в таблице.

| **Показатель** | **Факт за 2017, тыс. руб.** | **ТБР на 2019, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Затраты на оплату труда из себестоимости | 1 753 225,00 | 1 685 358,43 | 1 633 136,97 |
| % отчислений | 28,38% | 30,20% | 28,17% |
| **Отчисления на социальны нужды** | **497 639,11** | **508 978,25** | **460 054,68** |
|  |  |  |  |
| Выплаты из прибыли по коллективному договору | 75 247,00 | 49 231,87 | 47 706,41 |
| % отчислений | 24,73% | 0,00% | 28,17% |
| **Отчисления на социальны нужды** | **18 606,43** | **0** | **13 438,90** |
|  |  |  |  |
| **Итого отчисления на социальны нужды** | **516 245,54** | **508 978,25** | **473 493,58** |

Расчетная плановая величина отчислений на социальные нужды на 2018 год составляет 473 493,58 тыс. руб., против утвержденной регулирующим органом величины в размере 508 978,25 тыс. руб.

* + 1. Тепловая энергия и электрическая энергия на хозяйственные нужды

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

| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669** | **Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670** |
| Всего по статье , в т.ч. | 57 503,47 | 72 811,47 | 61 956,71 | 61 956,71 | 0,00 | 4 453,24 |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 20 702,86 | 29 319,76 | 22 306,15 | 22 306,15 | 0,00 | 1 603,29 |
| Расходы на тепловую энергию | 36 800,61 | 43 491,71 | 39 650,56 | 39 650,56 | 0,00 | 2 849,95 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» по статье на 2018 год к Заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 была заявлена сумма расходов на энергию в размере 72 811,47 тыс. руб., в т.ч. на тепловую энергию в размере 43 491,71 тыс. руб., на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 29 319,76 тыс. руб. В уточнении к заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 заявленные Филиалом расходы на энергию скорректированы в сторону снижения и составили 61 956,71 тыс. руб., в т.ч. на тепловую энергию в размере 39 650,56 тыс. руб., на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 22 306,15 тыс. руб.

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

* Расчет расходов тепловой в формате факт 2016г., оценка 2017г. и план 2018 г.
* Договор №2814 от 01.01.2015ПАО «Т Плюс».
* Договор №72/Т/1(2017) от 31.12.2016 АО «Коми Тепловая Компания».
* Договор №72/Т/1 от 31.12.2016 АО «Коми Тепловая Компания».
* Договор №03/2014 от 01.01.2014 МБУ «Центр жилищных расчетов, льгот и субсидий».
* Договор №0034 от 01.07.2014 МУП МОГО «Жилкомуслуги».
* Договор №21 от 01.01.2011 ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор №Т-52 от 01.01.2011 ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор №61 от 01.01.2011 ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор №44444 от 15.12.2010 ОАО «Коми энергосбытовая компания».
* Договор №\_118-Т\_ от 01.01.2015 ООО «Аквасервис».
* Договор №90158 от 15.12.2016 ПАО «Т Плюс».
* Договор №Б00115 от 20.10.2015 ООО «СеверЭнергоПром»
* Договор №2815 от 01.01.2015 ПАО «Т Плюс».
* Договор №2816 от 01.01.2015 ПАО «Т Плюс».
* Договор №22222 от 01.01.2012 ПАО «Т Плюс».
* Договор № 41134 от 01.01.2009 ООО «Тепловые сети Воркуты»
* Договор №163/119 от 22.09.2006ОАО «Тепловая сервисная компания».
* Договор № 47 от 18.09.2006 ООО «ТЭК-Печора».
* Договор № 42 от 01.04.2009 ООО «Усинская Тепловая Компания».
* Договор № 1185 от 01.04.2009 Усть-Куломский филиал ООО «Усинская Тепловая Компания».
* Договор № 5/06 от 01.10.2010 ОАО «Коми тепловая компания».
* Договор № 0467 от 01.01.2015 ПАО «Т Плюс».
* Договор № 2305 от 16.05.2015 ПАО «Т Плюс»

Расходы на тепловую энергию на вид деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» на 2018 год произведен исходя из фактических расходов за 2016 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 24.11.2016: на 2017 год – 4,7%, на 2018 - 4%.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Регулирующий орган принял в расчет НВВ на 2018 год расходы на тепловую и электрическую энергию в сумме 72 173,98 тыс. руб., в том числе: расходы на тепловую энергию 42 265,35 тыс. руб., расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) 29 908,6 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации исходя по факту за 2016 год с применением индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов» от 27.10.ю2017: на 2017год на 3,9%, на 2018 год -3,7%.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Расходы на тепловую энергию на плановый период рассчитываются на основании фактических показаний объемов потребления за предыдущий отчетный год, либо по договорным объемам. В соответствии с п 29. Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений цен на топливно-энергетические ресурсы применяются тарифы, установленные на очередной период регулирования.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Исполнителю для обоснования заявляемых расходов на тепловую энергию, Исполнитель отмечает следующее. Все представленные в качестве обоснования договоры, обосновывающие расходы на тепловую энергию, являются срочными и содержат пункт о пролонгации. Исполнитель отмечает, что фактические показатели объемов потребления тепловой энергии за предыдущий отчетный год, подтвержденные актами выполненных работ, Филиалом в материалах тарифного дела не предоставлялись.

Учитывая отсутствие отклонения между расходами на тепловую энергию заявленными Филиалом и аналогичными расходами учтенными Министерством в составе неподконтрольных расходов и возможности произвести расчет расходов на тепловую энергию исходя из объемов потребления и установленных тарифов, а также принимая во внимание несущественную долю расходов на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов (1 %) Исполнителем расходы на тепловую энергию учтены в размере принятом регулирующим органом в составе НВВ на 2018 год 39 650,56 тыс. руб.

| Наименование показателя | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | | ТБР на 2018, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2018, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 | Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670 |
| Всего неподконтрольные расходы | 4 357 755,82 | 3 447 402,28 | 3 315 429,40 |  |
| Тепловая энергия | 43 491,71 | 39 650,56 | 39 650,56 | 0 |
| Доля в составе неподконтрольных расходов | 1% | 1% | 1% |  |

Согласно п. 22 Основ ценообразования № 1178 расходы на покупку электрической энергии определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Расходы на электрическую энергию для хозяйственных нужд на плановый период рассчитываются на основании фактических показаний объемов потребления за предыдущий отчетный год, либо по договорным объемам. В соответствии с п 29. Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений цен на топливно-энергетические ресурсы применяются тарифы, установленные на очередной период регулирования.

По результатам анализа документов, предоставленных филиалом   
ПАО  «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования заявляемых расходов на электрическую энергию, Исполнитель отмечает следующее. Представленные в качестве обоснования договоры, обосновывающие расходы электрическую энергию, являются срочными и содержат пункт о пролонгации. По факту за 2016 год расходы на электрическую энергию Филиалом отнесены в состав неподконтрольных расходов в размере 28 687,10 тыс. руб.

Регулирующий орган принял в расчет НВВ на 2018 год в составе неподконтрольных расходов затраты на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) в размере 22 306,15 тыс. руб., что соответствует уточненной заявке Филиала.

| Наименование показателя | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | | ТБР на 2018, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 | Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670 |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 20 702,86 | 29 319,76 | 22 306,15 | 22 306,15 | 0,00 | 1 603,29 |

Для обоснования расходов на электрическую энергию Филиалом представлен расчет форма раздельного учета 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающих услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании ТСО» за 2016 год .

Учитывая отсутствие отклонения между расходами на электрическую энергию (кроме компенсации потерь) заявленными Филиалом и аналогичными расходами учтенными Министерством в составе неподконтрольных расходов и возможности произвести расчет расходов на тепловую энергию исходя из объемов потребления и установленных тарифов (в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования), а также принимая во внимание несущественную долю расходов на тепловую энергию в составе неподконтрольных расходов (менее 1 %) Исполнителем расходы на электрическую энергию учтены в размере принятом регулирующим органом в составе НВВ на 2018 год 22 306,15 тыс. руб.

| Наименование показателя | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | | ТБР на 2018, тыс. руб. | ТБР / предложение на 2018, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 | Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670 |
| Всего неподконтрольные расходы | 4 357 755,82 | 3 447 402,28 | 3 315 429,40 |  |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 29 319,76 | 22 306,15 | 22 306,15 | 0 |
| Доля в составе неподконтрольных расходов | 0,7% | 0,6% | 0,7% |  |

Расходы на энергию

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018,** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| **тыс. руб.** |
| **Всего по статье, в т.ч.** | **57 503,47** | **61 956,71** | **61 956,71** | **61 956,71** |
| Расходы на тепловую энергию | 20 702,86 | 22 306,15 | 22 306,15 | 22 306,15 |
| Расходы на электрическую энергию (кроме технологического расхода потерь) | 36 800,61 | 39 650,56 | 39 650,56 | 39 650,56 |

Исполнитель рекомендует для подтверждения расходов на тепловую энергию на очередной период регулирования предоставлять следующие документы и материалы:

* Расчет расходов на тепловую энергию в соответствии с требованиями п 29. Основ ценообразования № 1178, а именно с выделением объемов потребления и цен, установленных на очередной период регулирования или рассчитанных с применением индексов потребительских цен;
* Акты выполненных работ за предыдущий отчетный период.
  + 1. Налоги

Согласно нормам главы 25 Налогового кодекса РФ, в состав расходов включаются все налоги, начисляемые в соответствии с законодательством о налогах и сборах, за исключением налога на добавленную стоимость, акцизов, налога с продаж, предъявленных налогоплательщиком, покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг), а также сумм налога на прибыль, которые не учитываются в целях налогообложения. В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя «оплату налогов на имущество и иных налогов».

| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **ТБР / предложение на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018 /факт за 2016, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669** | **Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670** |
| **Всего** | **110 589,10** | **154 019,15** | **225 186,87** | **222 586,37** | **-2 600,50** | **111 997,27** |
| Плата за землю | 3 799,50 | 3 944,00 | 3 944,00 | 3 944,00 | 0,00 | 144,50 |
| *Налог на землю* | 2 699,50 | 2 745,00 | 2 745,00 | 2 745,00 | 0,00 | 45,50 |
| *Аренда земли* | 1 100,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 0,00 | 99,00 |
| Налог на имущество | 101 705,24 | 144 129,28 | 215 297,00 | 215 297,00 | 0,00 | 113 591,76 |
| Транспортный налог | 3 134,19 | 3 345,37 | 3 345,37 | 3 345,37 | 0,00 | 211,18 |
| Прочие налоги | 1 950,17 | 2 600,50 | 2 600,50 | 0,00 | -2 600,50 | -1 950,17 |
| *Водный налог* | 39,17 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | -0,50 | -39,17 |
| *Плата за предельно-допустимые выбросы* | 1 911,00 | 2 600,00 | 2 600,00 | 0,00 | -2 600,00 | -1 911,00 |

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год в Заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 сумма расходов по статье «Налоги» предусмотрена в размере 154 019,15 тыс. руб. В уточнении к заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 расходы по статье «Налоги» скорректированы в сторону увеличения и составили 225 186,87 тыс. руб.

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

* Налоговая декларация по налогу на имущество за 2016год;
* Расчет налога на имущество в формате факт 2016, прогноз 2017, план 2018;
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2016 год;
* Пообъектный расчет налога на землю на 2018;
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2016 год;
* Расчет транспортного налога на 2018;
* Налоговая декларация по водному налогу за 2016 год;
* Расчет водного налога на 2018 год;
* Расчет налога за негативное воздействие на 2018 год.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет налогов произведен на основании данных бухгалтерского и налогового учета за 2016 год, налоговых деклараций за 2016 год:

* по земельному налогу;
* по налогу на имущество;
* по транспортному налогу.

Транспортный налог принят по предложению организации.

Прочие налоги и сборы (водный налог, плата за предельно-допустимые выбросы, расходы на экологию) исключены из состава НВВ в связи с отсутствием достаточного обоснования.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

***Земельный налог***

Статья «Земельный налог» по данным регулирующего органа включает арендную плату за землю и налог на землю. Исполнителем арендная плата за землю проанализирована в статье «Аренда».

В обоснование заявленной суммы расходов налога на землю филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет налога на землю на 2018 год;
* Налоговая декларация по земельному налогу за 2016 год.

Расчет земельного налога регулируется главой 31 НК РФ статями 387-394.

Согласно статье 387 НК РФ земельный налог устанавливается нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, при установлении налога нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований могут также устанавливаться налоговые льготы, основания и порядок их применения, включая установление величины налогового вычета для отдельных категорий налогоплательщиков. В соответствии со статьей 394 НК РФ Налоговые ставки не могут превышать:

1) 0,3% в отношении земельных участков:

* отнесенных к землям сельскохозяйственного назначения или к землям в составе зон сельскохозяйственного использования в населенных пунктах и используемых для сельскохозяйственного производства;
* занятых жилищным фондом и объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса (за исключением доли в праве на земельный участок, приходящейся на объект, не относящийся к жилищному фонду и к объектам инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса) или приобретенных (предоставленных) для жилищного строительства;
* приобретенных (предоставленных) для личного подсобного хозяйства, садоводства, огородничества или животноводства, а также дачного хозяйства;
* ограниченных в обороте в соответствии с [законодательством](garantF1://12024624.2704) Российской Федерации, предоставленных для обеспечения обороны, безопасности и таможенных нужд.

2) 1,5% в отношении прочих земельных участков.

В соответствии с представленной декларацией по земельному налогу за 2016 год исчисленная сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, составляет 2 735 тыс. руб. Учитывая доли распределения по видам деятельности расходов по филиалу по форме 1.6 за 2016 год, сумма налога на землю по виду деятельности «Передача электрической энергии» составляет 2 866,12 тыс. руб. При расчете налога на землю на плановый 2018 год учтены в годовой сумме налоги, начисленные в 2016 году только за 4 квартал.

| **Показатель** | **Сумма налога на землю, подлежащая уплате в бюджет (согласно данным налоговой декларации за 2016 год), тыс. руб.** | **Примечание** | **Расчет суммы налога на землю на 2018год, тыс. руб.** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Позиция в декларации | 1 995,15 | сумма за год | 1 995,15 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 10,77 | сумма за 4 квартал | 43,076 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,14 | сумма за 4 квартал | 8,568 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5,86 | сумма за 4 квартал | 23,436 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 8,25 | сумма за 4 квартал | 33,012 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,70 | сумма за 4 квартал | 14,8 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 6,23 | сумма за 4 квартал | 24,9 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,04 | сумма за 4 квартал | 0,156 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,89 | сумма за 4 квартал | 7,556 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,29 | сумма за 4 квартал | 1,168 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за 4 квартал | 0,076 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,91 | сумма за 4 квартал | 3,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 5,91 | сумма за 4 квартал | 23,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,41 | сумма за 4 квартал | 1,656 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за 4 квартал | 0,024 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,41 | сумма за 4 квартал | 5,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 4 квартал | 0,008 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,31 | сумма за 4 квартал | 1,224 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 9,74 | сумма за год | 9,74 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за год | 0,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,14 | сумма за 4 квартал | 0,576 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,49 | сумма за год | 0,49 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,04 | сумма за год | 0,04 | исключение |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 4 квартал | 0,016 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за год | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,11 | сумма за год | 0,11 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 43,18 | сумма за год | 43,18 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за год | 0,01 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,04 | сумма за год | 0,04 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за год | 0,00 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,00 | сумма за 9 месяцев | 0 | исключение |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за 4 квартал | 0,068 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,01 | сумма за 4 квартал | 0,02 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,02 | сумма за 4 квартал | 0,092 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,56 | сумма за год | 3,56 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,81 | сумма за год | 0,81 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,09 | сумма за год | 0,09 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 33,96 | сумма за год | 33,96 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 4,62 | сумма за год | 4,62 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,59 | сумма за год | 2,59 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 34,74 | сумма за год | 34,74 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,48 | сумма за год | 3,48 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 4,35 | сумма за 4 квартал | 17,412 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,31 | сумма за год | 0,31 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,05 | сумма за год | 0,05 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,10 | сумма за год | 0,10 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 382,42 | сумма за год | 382,42 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,14 | сумма за год | 1,14 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 25,60 | сумма за год | 25,60 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,83 | сумма за год | 2,83 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,93 | сумма за год | 3,93 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,32 | сумма за год | 0,32 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,52 | сумма за год | 0,52 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,31 | сумма за год | 0,31 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,14 | сумма за год | 0,14 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,11 | сумма за год | 0,11 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,30 | сумма за год | 0,30 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,09 | сумма за 9 месяцев | 0 | исключение |
| Позиция в декларации | 8,84 | сумма за год | 8,84 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,98 | сумма за год | 0,98 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,37 | сумма за год | 0,37 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 3,37 | сумма за год | 3,37 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,94 | сумма за год | 0,94 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,41 | сумма за год | 0,41 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17,39 | сумма за год | 17,39 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 35,48 | сумма за год | 35,48 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 11,56 | сумма за год | 11,56 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,41 | сумма за год | 0,41 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 2,14 | сумма за год | 2,14 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 30,50 | сумма за год | 30,50 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 17,34 | сумма за год | 17,34 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 1,38 | сумма за год | 1,38 | сумма на год |
| Позиция в декларации | 0,21 | сумма за год | 0,21 | сумма на год |
| **Итого** | **2 734,80** |  | **2 892,74** |  |
| **на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,08%)** |  |  | **2 866,12** |  |

Согласно статье 24.12. ФЗ от 29 июля 1998г. N135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» с изменениями с действующими на данный момент поправками от ФЗ №360 03.01.2016 государственная кадастровая оценка проводится по решению исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации или в случаях, установленных законодательством субъекта Российской Федерации, по решению органа местного самоуправления не чаще чем один раз в течение трех лет с даты, по состоянию на которую была проведена государственная кадастровая оценка. Согласно правкам [ФЗ № 360](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_200729/) от 03.07.2016 на территории всех регионов рост кадастровой стоимости рекомендовано приостановить до 01.01.2020, так как по окончанию данного периода переоценка земельных участков будет регулироваться [ФЗ № 23](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_200504/)7 «О государственной кадастровой оценке». Таким образом, при отсутствии документально подтвержденных сведений об изменении кадастровой стоимости земли и проектов постановлений органов местного самоуправления об изменении налоговых ставок на плановый 2018 год, применение индексов роста к фактическим расходам на уплату земельного налога является некорректным.

Учитывая действующую на 2017 год кадастровую стоимость земельных участков и налоговые ставки в соответствии со статьей 394 НК РФ и постановлениями местных органов самоуправления, плановая величина налога на землю (по виду деятельности «Передача электрической энергии») по расчету Исполнителя на 2019 год составляет на 2 866,12 тыс. руб.

***Налог на имущество***

Порядок определения налога на имущество установлен Налоговым кодексом Российской Федерации. Согласно пп. 8 п. 4 ст. 374 НК РФ, Классификация основных средств, утв. Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 основные средства 1–2 амортизационных групп не относятся к объектам налогообложения. Объекты основных средств 3–10 амортизационных групп, независимо от даты их принятия на учет являются объектом налогообложения. Согласно пункту 25 статьи 381 НК РФ по движимому имуществу, принятому на учет в качестве основных средств с 1 января 2013 г., до 1 января 2018 года была предусмотрена федеральная льгота. Исключение составляли движимые ОС, полученные при реорганизации, ликвидации, или от взаимозависимых лиц. С 1 января 2017 глава 30 НК РФ была дополнена новой статьей 381.1, согласно которой федеральная льгота по налогу на имущество в отношении имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 НК РФ (движимое имущество, принятое к учету с 1 января 2013 года), с 01.01.2018 года действует на территории субъекта РФ только при условии принятия соответствующего закона субъекта (поправки в НК РФ внесены Федеральным законом от 30.11.2016 N 401-ФЗ). Также с 1 января 2018 года статья 381.1 НК РФ дополнена пунктом 2 (Федеральный закон от 27.11.2017 N 335-ФЗ), согласно которому закон субъекта вправе устанавливать дополнительные налоговые льготы вплоть до полного освобождения от налога в отношении:

* имущества, отнесенного законом субъекта РФ к категории инновационного высокоэффективного оборудования;
* движимого имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 НК РФ, с даты выпуска которого прошло не более 3х лет.

В случае если региональным законом льготы в отношении движимого имущества, указанного в пункте 25 статьи 381 НК РФ не установлены — налоговые ставки в отношении такого имущества не могут превышать в 2018 году 1,1 % (пункт 3.3 статьи 380 НК РФ в новой редакции). С 1 января 2018 года также вступили в силу поправки в ст. 381.1 НК РФ, внесенные Федеральным законом от 30.09.2017 N 286-ФЗ. Льгота, предусмотренная пунктом 21 статьи 381 НК РФ (объекты, имеющие высокую энергетическую эффективность) субъекты устанавливают самостоятельно. Т.е. если субъект РФ не установил соответствующим законом возможность применения льготы в отношении указанных объектов, с 01.01.2018 г. они облагаются налогом в общеустановленном порядке по ставке 2,2%.

Исполнитель отмечает, что уточненная редакция Закона «О налоге на имущество организаций на территории Республики Коми от 24.11.2003 №67-РЗ» на 2018 год принята только 20.04.2018 №29-РЗ с распространением действия с 01.01.2018 и на момент установления тарифов не действовала.

По мнению Исполнителя, расходы по налогу на имущество на 2018 год должны определяться с учетом:

* Прогнозной величины среднегодовой стоимости имущества в 2018 году (с учетом ввода объектов основных средств за 9 месяцев 2017 года) по ставке 2,2 %;
* Прогнозной величины среднегодовой стоимости имущества (льготное имущество по пункту 25 статьи 381 НК РФ ) в 2018 году по ставке 1,1 %;
* кадастровой стоимости недвижимого имущества в 2018 году по ставке 2 %.

В обоснование заявленной суммы расходов налога на имущество филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет налога имущество на 2018 г (первый вариант к заявлению об установлении тарифов от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669, второй вариант в уточнении к заявлению от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669);
* Налоговая декларация по налогу на имущество за 2016 год.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» первоначально сумма по налогу на имущество на 2018 год заявлялась в размере 144 129,28 тыс. руб.

В соответствии со скорректированным (актуализированным) расчетом сумма налога на имущество на 2018 год составила 215 297тыс. руб.

В соответствии с п. 6. Основ ценообразования № 1178 субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов. Также в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 декабря 2011 г. N 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 – Приказ № 585) организации осуществляющие деятельность в сфере электроэнергетики обязаны вести раздельный учет доходов и расходов. Согласно п.7. Приказа №585 раздельный учет расходов ведется субъектами естественных монополий по элементам и видам затрат, а также иным показателям, необходимым для ведения раздельного учета доходов и расходов в том числе по расходам на уплату налогов (п.7.2.10. Приказа №585). Согласно [пункту 14](garantF1://70017228.314) Приказа N 585 принципы раздельного учета показателей, применяемые субъектом естественных монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов субъекта естественных монополий закрепляются в учетной политике (в приложениях к учетной политике) субъекта естественных монополий либо в ином организационно-распорядительном документе. [Пунктом 6](garantF1://70017228.106) Порядка ведения раздельного учета предусмотрено, что показатели раздельного учета должны соответствовать показателям, содержащимся в формах бухгалтерской и статистической отчетности.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» не представлены аналитические регистры бухгалтерского учета, подтверждающие отнесение фактических расходов по уплате налога на имущество на вид деятельности «Передача электрической энергии по распределительным сетям» за 2016 год и 9 месяцев 2017 года, отсутствует расчет доли распределения расходов на уплату налога на имущество по видам деятельности филиала на 2018 год согласно учетной политике.

Исполнителем проанализированы показатели декларации по налогу на имущество за 2016 год. Данные представлены в таблице.

| **Показатель** | **Ставка налога 2,2%** | | **Ставка налога 1,3%** | | **Ставка налога 2,0%** | | **Ставка налога (необлагаемая)** | | **Всего** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб.** | **Сумма налога , тыс.руб.** | **среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб.** | **Сумма налога , руб.** | **среднегодовая стоимость имущества за налоговый период,тыс. руб.** | **Сумма налога , тыс.руб.** | **среднегодовая стоимость имущества за налоговый период,тыс. руб.** | **Сумма налога , тыс.руб.** | **среднегодовая стоимость имущества за налоговый период, тыс.руб.** | **Сумма налога , тыс.руб.** |
| Позиция в декларации | 197 829,86 | 4 352,26 | 3 457 215,77 | 44 943,80 | 24 793,29 | 495,87 | 1 867 053,15 | 0,00 | 5 546 892,06 | 49 791,93 |
| Позиция в декларации | 170 018,24 | 3 740,40 | 236 061,73 | 3 068,80 | 60 499,19 | 1 209,98 | 0,00 | 0,00 | 466 579,17 | 8 019,19 |
| Позиция в декларации | 11 589,88 | 254,98 | 10 034,95 | 130,45 | 40 071,39 | 801,43 | 0,00 | 0,00 | 61 696,22 | 1 186,86 |
| Позиция в декларации | 2 249,11 | 49,48 | 29 207,30 | 379,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31 456,41 | 429,18 |
| Позиция в декларации | 6 879,24 | 151,34 | 197 395,35 | 2 566,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 204 274,58 | 2 717,48 |
| Позиция в декларации | 2 615,26 | 57,54 | 19 580,81 | 254,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22 196,07 | 312,09 |
| Позиция в декларации | 198,69 | 4,37 | 11 206,56 | 145,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 405,25 | 150,06 |
| Позиция в декларации | 6 214,49 | 136,72 | 23 529,19 | 305,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 29 743,68 | 442,60 |
| Позиция в декларации | 4 682,37 | 103,01 | 89 490,53 | 1 163,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 94 172,89 | 1 266,39 |
| Позиция в декларации | 622,44 | 13,69 | 16 950,57 | 220,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 573,01 | 234,05 |
| Позиция в декларации | 1 234,84 | 27,17 | 287 735,79 | 3 740,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 288 970,63 | 3 767,73 |
| Позиция в декларации | 4 744,49 | 104,38 | 36 673,72 | 476,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 41 418,22 | 581,14 |
| Позиция в декларации | 944,07 | 20,77 | 82 114,74 | 1 067,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83 058,81 | 1 088,26 |
| Позиция в декларации | 54 889,43 | 1 207,57 | 234 592,33 | 3 049,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 289 481,76 | 4 257,27 |
| Позиция в декларации | 629,70 | 13,85 | 393 627,72 | 5 117,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 394 257,42 | 5 131,01 |
| Позиция в декларации | 43 817,40 | 963,98 | 57 030,82 | 741,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 100 848,22 | 1 705,38 |
| Позиция в декларации | 137 732,34 | 3 030,11 | 233 095,28 | 3 030,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 370 827,63 | 6 060,35 |
| Позиция в декларации | 1 383,95 | 30,45 | 325 755,23 | 4 234,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 327 139,19 | 4 265,26 |
| Позиция в декларации | 5 889,68 | 129,57 | 297 789,52 | 3 871,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 303 679,20 | 4 000,84 |
| Позиция в декларации | 130 025,38 | 2 860,56 | 58 437,64 | 759,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 188 463,02 | 3 620,25 |
| Позиция в декларации | 0,00 | 0,00 | 544 692,69 | 7 081,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 544 692,69 | 7 081,01 |
| **Итого** | **784 190,87** | **17 252,20** | **6 642 218,23** | **86 348,84** | **125 363,87** | **2 507,28** | **1 867 053,15** | **0,00** | **9 418 826,11** | **106 108,31** |

По данным раздельного учета Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» согласно таблице 1.6 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2016 год доля налогов, относимых на услуги по передаче электрической энергии, в общей сумме налогов по филиалу составляют 99,08%.

При расчете амортизационных отчислений Исполнителем определены показатели остаточной стоимости основных средств на 31.12.2017 и 31.12.2018 с учетом ввода объектов по факту 9 месяцев 2017 года в соответствии с представленным пообъектным расчетом амортизации.

Исходя из показателей остаточной стоимости основных средств, налоговых ставок, действующих на момент установления тарифов на передачу электрической, энергии и Исполнителем произведен расчет налога на имущество.

Данные представлены в таблице

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Примечание** | **Сумма,  тыс. руб.** | **Ставка налога, %** | **Сумма налога, тыс. руб.** |
| 1 | Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2017 |  | 10 124 948,41 |  |  |
| 2 | Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2018 |  | 9 081 855,02 |  |  |
| 3 | Среднегодовая стоимость основных средств (прогноз за 2018 год) | п3=(п2+п1)/2 | 9 603 401,72 |  |  |
|  | в т.ч. стоимость основных средств, облагаемая по ставке (2,2%) |  | 7 610 984,71 | 2,2 | 167 441,66 |
|  | кадастровая стоимость основных средств, облагаемая по ставке (2,0%) | по факту 2016 года | 125 363,87 | 2,0 | 2 507,28 |
|  | стоимость основных средств (льготная),облагаемая по ставке (1,1%) | по факту 2016 года | 1 867 053,15 | 1,1 | 20 537,58 |
| **4** | **Итого** |  |  |  | **190 486,53** |
| **5** | Итого на вид деятельности «Передача электрической энергии» (по фактическому % распределению за 2016год по форме 1.6) |  |  |  | **188 734,05** |

По расчету Исполнителя плановые расходы по уплате налога на имущество Филиала, отнесенные на вид деятельности «Передача электрической энергии» на 2018 год составляют 188 734,05 тыс. руб., против заявленного и утвержденного значения в размере 215 297,00 тыс. руб.

***Транспортный налог***

В обоснование заявленной суммы транспортного налога филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет транспортного налога в формате факт 2016 года, оценка 2017 года и план на 2018 год;
* Налоговая декларация по транспортному налогу за 2016год.

В соответствии с главой 28 НК РФ транспортный налог устанавливается настоящим Кодексом и законами субъектов Российской Федерации о налоге, вводится в действие в соответствии с настоящим Кодексом законами субъектов Российской Федерации о налоге и обязателен к уплате на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Устанавливая налог, законодательные (представительные) органы субъектов Российской Федерации определяют налоговую ставку в пределах, установленных настоящей главой. В отношении налогоплательщиков-организаций законодательные (представительные) органы субъектов Российской Федерации, устанавливая налог, определяют также порядок и сроки уплаты налога.

Расчет транспортного налога производится по следующим критериям:

* тип транспортного средства (легковой/грузовой автомобиль, автобус, мототранспорт, воздушный транспорт, водный транспорт и др.);
* мощность двигателя транспортного средства (количество лошадиных сил);
* срок владения автомобилем в году, который подвергается налогообложению;
* регион, в котором зарегистрирован владелец ТС.

По Республике Коми действует закон о транспортном налоге от 26.11.2002 №110-РЗ (Принят Государственным Советом Республики Коми 22.11.2002 с изменениями от 25.11.2015 [N 106-РЗ](consultantplus://offline/ref=F66A6459822A9EF2332FA4293A1695A40C38D3ED80DC244FE4655DB858A02A84FF957CD5AFB480DB2B2C98E60ECD67C25D9854FCA102924C0F8F5908C1vCO)), определяющий порядок расчета налога.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» при расчете налога на 2018 год транспортные средства сгруппированы по типам с градацией по мощности двигателя, мощность двигателя определена как среднее значение по группе, примененные налоговые ставки соответствуют закону о транспортном налоге от 26.11.2002 №110-РЗ, кроме ставки в группе «Автомобили легковые»:

* от 70 до 85 л.с. включительно: регулируемой организацией указано 20 руб./л.с., в законе – 15 руб./л.с ;
* от 85 до 100 л.с. включительно: регулируемой организацией указано 25 руб./л.с., в законе – 20 руб./л.с .

Исполнитель рекомендует для целей обеспечения обоснованности включения в заявленном объеме расходов на уплату транспортного налога расчет следует производить по каждой единице подвижного состава регулируемой организации, не применяя усредненные значения мощности двигателя по группе.

Исходя из данных декларации по транспортному налогу за 2016 год, сумма налога составила 3 252,45 тыс. руб.

| Показатель | Сумма транспортного налога , подлежащая уплате в бюджет (согласно данным налоговой декларации за 2016 год), тыс. руб. |
| --- | --- |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 3 167,44 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 30,55 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 8,568 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 12,619 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 0,138 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 3,21 |
| Позиция в декларации (промежуточный итог) | 29,93 |
| **Итого** | **3 252,45** |
| на вид деятельности «Передача электрической энергии» | 3 134,19 |

Учитывая тот факт, что ставки по транспортному налогу по Республике Коми на 2016,2017 и 2018 год остаются неизменными и в материалы тарифного дела не представлены пояснения и обоснования по увеличению (или изменению) состава транспортных средств, Исполнитель считает, что экономически обоснованные расходы на транспортный налог в составе НВВ на передачу электрической энергии на 2018 год должны быть учтены на уровне факта 2016 года в размере 3 134,19 тыс. руб., против заявленного Филиалом и принятого Министерством в размере 3 345,37 тыс. руб.

***Плата за загрязнение окружающей природной среды***

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

* выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками (далее - выбросы загрязняющих веществ);
* сбросы загрязняющих веществ в водные объекты (далее - сбросы загрязняющих веществ);
* хранение, захоронение отходов производства и потребления (размещение отходов).

В соответствии со ст. 16.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» плату за негативное воздействие на окружающую среду обязаны вносить юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие на территории Российской Федерации, континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации хозяйственную и (или) иную деятельность, оказывающую негативное воздействие на окружающую среду (далее - лица, обязанные вносить плату), за исключением юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих хозяйственную и (или) иную деятельность исключительно на объектах IV категории.

В соответствии с подпунктом 4 пункта 28 Основ ценообразования плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду включаются регулирующим органом в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

В обоснование заявленной суммы платы за загрязнение окружающей природной среды в размере 2 600 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предоставлен расчет платы за загрязнение окружающей природной среды на 2018 год. Декларация о плате за воздействие на окружающую среду за 2017 год не представлена. Также не представлены регистры бухгалтерской отчетности, подтверждающие факт понесенных Филиалом расходов за 2016 год В вязи с отсутствием информации, позволяющей оценить представленный Филиалом расчет расходов на за негативное воздействие на окружающую среду, Исполнитель соглашается с мнением регулирующего органа об исключении из состава НВВ на 2018 год данных расходов в полном объеме.

***Водный налог***

Базовая ставка водного налога устанавливается п.1 ст.333.12 НК РФ в зависимости от экономического района и бассейна реки. При исчислении водного налога базовые ставки налога умножаются на повышающие коэффициенты, установленные ст.333.12 НК РФ.

На 2018 год повышающий коэффициент установлен в размере 2,01 (ставка округляется до полного рубля). В 2016 г. повышающий коэффициент составил 1,32.

При исчислении водного налога за 2016 год в пределах установленного лимита водопользования применена базовая ставка в размере 312 руб./тыс.куб.м., сверх установленного лимита 1 560 руб./тыс.куб.м.

В обоснование заявленной суммы водного налога в размере 0,3 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы

* Декларация по водному налогу за 2016 год;
* Расчет расходов на оплату водного налога на 2018год.

Исполнитель отмечает, что представленный филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» расчет на 2018 год не содержит информации о планируемых объемах потребления воды, как в пределах лимита, так и сверх лимита, не указаны ставки налога. Информации об изменении лимита на 2018 год не представлено.

Исполнителем на основании данных декларации по водному налогу за 2016 год произведен расчет налога на 2018 год. Объем потребления воды остается на уровне 2016 года, повышающий коэффициент на 2018 год на уровне установленного – 1,75 (согласно п. 1 ст 332.12 НК РФ).

Расчет представлен в таблице.

| Объем всего, тыс. куб.м. | в т.ч. | | ставка, руб./куб.м. | | Коэффициент, установленный п. 1.1. ст. 333.12 НК РФ | Сумма налога, тыс. ру**б.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Лимит | Сверх | Лимит | Сверх |
| лимита | лимита |
| 2016 год | | | | | | | |
| 0,033 | 0,020 | 0,013 | 312 | 1560 | 1,32 | 0,04 |
| 0,05 | 0,020 | 0,03 | 312 | 1560 | 1,32 | 0,07 |
| 0,029 | 0,020 | 0,009 | 312 | 1560 | 1,32 | 0,03 |
| 0,042 | 0,022 | 0,02 | 312 | 1560 | 1,32 | 0,05 |
| 0,013 | 0,013 | 0 | 300 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,029 | 0,029 | 0 | 300 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,041 | 0,041 | 0 | 300 | 0 | 1,32 | 0,02 |
| 0,018 | 0,018 | 0 | 300 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,024 | 0,024 | 0 | 378 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,026 | 0,026 | 0 | 378 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,031 | 0,031 | 0 | 378 | 0 | 1,32 | 0,02 |
| 0,024 | 0,024 | 0 | 378 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,027 | 0,027 | 0 | 312 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,032 | 0,032 | 0 | 312 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,028 | 0,028 | 0 | 312 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| 0,026 | 0,026 | 0 | 312 | 0 | 1,32 | 0,01 |
| **итого** | **0,401** | **0,072** |  |  |  | **0,321** |
| Расчет на 2018 год | | | | | | | |
| 0,033 | 0,020 | 0,013 | 312 | 1560 | 1,75 | 0,05 |
| 0,05 | 0,020 | 0,03 | 312 | 1560 | 1,75 | 0,09 |
| 0,029 | 0,020 | 0,009 | 312 | 1560 | 1,75 | 0,04 |
| 0,042 | 0,022 | 0,02 | 312 | 1560 | 1,75 | 0,07 |
| 0,013 | 0,013 | 0 | 300 | 0 | 1,75 | 0,01 |
| 0,029 | 0,029 | 0 | 300 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,041 | 0,041 | 0 | 300 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,018 | 0,018 | 0 | 300 | 0 | 1,75 | 0,01 |
| 0,024 | 0,024 | 0 | 378 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,026 | 0,026 | 0 | 378 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,031 | 0,031 | 0 | 378 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,024 | 0,024 | 0 | 378 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,027 | 0,027 | 0 | 312 | 0 | 1,75 | 0,01 |
| 0,032 | 0,032 | 0 | 312 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,028 | 0,028 | 0 | 312 | 0 | 1,75 | 0,02 |
| 0,026 | 0,026 | 0 | 312 | 0 | 1,75 | 0,01 |
| Итого на 2019 год | | | | | | | |
| **0,473** | **0,401** | **0,072** |  |  |  | **0,426** |
| **на вид деятельности «Передача электрической энергии» (доля налогов на вид деятельности по форме 1.6. - 99,08%)** |  |  |  |  |  | **0,422** |

Регулирующий орган необоснованно исключил из состава НВВ расходы на уплату водного налога, ссылаясь на отсутствие достаточного обоснования. Представленная декларация по водному налогу за 2016 год является подтверждением фактических затрат на уплату водного налога, а фиксированные коэффициенты по п.1 ст.333.12 НК РФ позволяют произвести расчет налога на плановый 2018 год.

По расчету Исполнителя плановые расходы на водный налог на 2019 год составляют 0,422 тыс. руб.

Итоговые данные расходов на уплату налогов по расчету Исполнителя представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| **Всего** | **110 595,25** | **225 186,87** | **222 586,37** | **194 734,78** |
| Плата за землю | 3 799,50 | 3 944,00 | 3 944,00 | 2 866,12 |
| *Налог на землю* | 2 699,50 | 2 745,00 | 2 745,00 | 2 866,12 |
| *Аренда земли* | 1 100,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | в статье аренда |
| Налог на имущество | 101 705,24 | 215 297,00 | 215 297,00 | 188 734,05 |
| Транспортный налог | 3 134,19 | 3 345,37 | 3 345,37 | 3 134,19 |
| Прочие налоги | 1 956,32 | 2 600,50 | 0,00 | 0,42 |
| *Водный налог* | 0,32 | 0,50 | 0,00 | 0,42 |
| *Плата за предельно-допустимые выбросы* | 1 956,00 | 2 600,00 | 0,00 | 0,00 |

* + 1. Налог на прибыль

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

По результатам деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии за 2016 год прибыль не сформировалась. В соответствии с показателями Раздельного учета убыток составил -190 016тыс. руб. и начисление налога на прибыль по виду деятельности отсутствует. При этом, в соответствии с методологией формирования Раздельного учета по коду строки 120 за 2016 год отражено значение по налогу на прибыль с учетом влияния отложенных налоговых активов и обязательств в соответствии с формой 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2016 год по ПАО «МРСК Северо-Запада» Распределение ОНА/ОНО между филиалами Общества произведено с учетом начисленной региональной составляющей по налогу на прибыль.

Формировании необходимой валовой выручки на 2018 год по налогу на прибыль произведено в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования - в составе неподконтрольных расходов учитывается величина налога на прибыль за последний истекший период (2016 год) по виду деятельности «Технологическое присоединение» в размере 63 206 тыс. руб. (начисленном, без учета влияния ОНА/ОНО).

Сводная сумма представлена в таблице (тыс. руб.):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **2016 год** | | **2018 год** |
| **Утверждено** | **Факт** | **Прогноз** |
| Налог на прибыль всего, в т. ч. | 18 152,00 | 63 206,00 | 63 206,00 |
| Передача электроэнергии | 18 152,00 | 0,00 | 63 206,00 |
| Технологическое присоединение | - | 63 206,00 | - |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

На основании статьи 20 Основ ценообразования 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.

Регулирующим органом налог на прибыль принят по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» в размере 63 206,00 тыс. руб., что соответствует фактическим данным за 2016 год.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Согласно информации, указанной в таблицах 1.3 и 1.6 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, за 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на деятельность по передаче электрической энергии отнесена сумма налога на прибыль в размере 0 тыс. руб., по технологическому присоединению 63 206 тыс. руб.

В соответствии с данными налоговой декларации по налогу на прибыль за 2016 год налоговая база по налогу на прибыль в целом по организации составляет 1 736 568 537 руб. Доля налоговой базы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» составила 21, 67040097%.

Показатели налоговой декларации по налогу на прибыль

| **Наименование** | **Единица измерения** | **Показатель** |
| --- | --- | --- |
| Налоговая база в целом по организации | тыс. руб. | 1 736 569 |
| в т.ч. без учета закрытых в течение отчетного налогового периода обособленных подразделений | тыс. руб. | 1 736 569 |
| Доля налоговой базы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» | % | 21,67040097 |
| Налоговая база исходя из доли | тыс. руб. | 376 321 |
| Ставка налога на прибыль | % | 20 |
| Сумма налога на прибыль | тыс. руб. | 75 264 |
| Ставка налога в бюджет РФ | % | 18 |
| Сумма налога в бюджет РФ | тыс. руб. | 67 738 |
| Сумма налога на прибыль на вид деятельности услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение (по данным раздельного учета) | тыс. руб. | 63 206 |

Исполнитель обоснованно полагает, что в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 сумма налога на прибыль для включения в НВВ на 2018 год составляет 63 206 тыс. руб. и учитывает величину налога на прибыль Филиала, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

* + 1. Расходы на обслуживание заемных средств (проценты к уплате)

Согласно п. 7 Основ ценообразования № 1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

На основании п.7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам, в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

Пунктом 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 установлено, что в «подконтрольные расходы» не включены расходы на возврат и обслуживание заёмных средств и, следовательно, в соответствии с п.38 Основ ценообразования определяются регулирующим органом перед началом каждого года долгосрочного периода в составе величины неподконтрольных расходов.

Состав неподконтрольных расходов определяется пунктом 11 МУ №98-э, в составе которых предусмотрены прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, расходы, связанные с обслуживание заемных средств, должны учитываться в составе неподконтрольных расходов как прочие расходы.

ПАО «МРСК Северо-Запада» привлекает заёмные средства на основании заключенных с кредитными организациями договоров по результатам конкурсных процедур и в рамках кредитного плана, одобренного 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 плановые расходы подтверждены реестром кредитных договоров с указанием решений по конкурсным процедурам, а также копиями договоров, заключенных для целей применения в 2018 году, с приложением протоколов рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе и протоколов проведения открытого аукциона (прилагаются).

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», утвержденной приказом от 28.02.2016 №836:

* - расходы на обслуживание займов согласно ТБР -120 622,9тыс.рублей;
* - расчетные расходы на обслуживание заемных средств– 177 548,8 тыс. рублей определены в соответствии с Методикой по распределению процентов исходя из остатков заемных средств на конец отчетного периода.

| **№ п/п** | **Вид кредита/ Назначение кредита** | **Действующая % ставка по кредиту** | **Изменение КЗ** | **2018** | | | **Зад-ть на 01.01.2019** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Привлечено** | **Погашено** | **% к уплате** |  |
| 1. | Долгосрочные кредиты для финансирования инвестиционных проектов, привлеченные до 01.04.08 всего |  | 0 |  |  |  | 0 |
| 2. | Кредиты для финансирования текущей деятельности |  | 749 494 | 1 198 051 | 2 086 102 | 177 549 | 1 376 988 |
| 2.1. | краткосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 10% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | долгосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 10% | 749 494 | 1 198 051 | 2 086 102 | 177 549 | 1 376 988 |
|  | **Всего по кредитам и займам** |  | **749 494** | **1 198 051** | **2 086 102** | **177 549** | **1 376 988** |

Письмом от 29.11.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10439 направлен уточненный расчет процентов за пользование кредитными ресурсами на 2018 год, согласно которому сумма процентов составляет 105 729 тыс. руб.

| Вид кредита/ Назначение кредита | Действующая % ставка по кредиту | Зад-ть на 01.01.2018 | Зад-ть на 01.01.2019 | 2018 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Привлечено | Погашено | % к уплате |
| Кредиты для финансирования текущей деятельности |  | 1 420 610 | 1 521 309 | 5 707 400 | 5 606 701 | 105 729 |
| краткосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 10% | 377 352 | 100 760 | 1 104 460 | 1 381 052 | 8 842 |
| долгосрочные кредиты, привлеченные для финансирования текущей деятельности для управленческой отчетности | 10% | 1 043 258 | 1 420 549 | 4 602 940 | 4 225 649 | 96 887 |
| Кассовый разрыв |  |  |  | -1 951 281 | | |

Для обоснования расходов на обслуживание заемных средств Филиалом   
ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» представлены в тарифном предложении:

* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2019 год (заявление от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669);
* Расчет процентов за пользование кредитными ресурсами;
* Копии кредитных договоров, по которым планируется начисление процентов в 2018 году, с приложением уведомлений на изменение процентной ставки;
* Распределение кредитов и процентов по филиалам за 2016год;
* Форма 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.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расходы на обслуживание заемных средств учтены цитата: «Факт 2016 (по аналогии с амортизацией)».

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; 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 организации для целей обоснования расходов на обслуживание кредитов надлежит предоставлять расчет дефицита оборотных средств в операционной, 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);
* представлять 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);
* представлять 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 Исполнитель рекомендует 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».

Согласно представленному филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» расчету процентов за пользование кредитами, привлечение кредитных средств предполагается на финансирование текущей деятельности. Финансирование текущей деятельности за счет привлечения кредитных ресурсов возможно в случае наличия кассового разрыва.

Филиалом не подтверждены фактические объёмы несобранных платежей за предыдущие отчетные периоды данными бухгалтерского учета, а также не представлен расчет на плановый 2018 год.

Кредитные договоры на покрытие возобновляемой кредитной линии для финансирования производственно-хозяйственной деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» заключены со следующими кредитными организациями:   
ПАО «Сбербанк России», АО «Газпромбанк», ОАО «Акционерный банк «РОССИЯ». Все договоры заключены в соответствии с проведенными закупочными процедурами.

В результате анализа представленных договоров Исполнитель отмечает:

* в договорах процентная ставка за пользование кредитами составляет от 8,6 % до 12,6 %. На момент подачи предложения ключевая ставка Банка России (27.03.2017 по 01.05.2017) составляла 9,750%., на момент утверждения тарифов ставка снизилась до 8,25 % (30.10.2017-17.12.2017)
* цель кредитования – для финансирования производственно-хозяйственной деятельности, в т.ч. рефинансирования, и для осуществления текущих работ по реконструкции и модернизации основных фондов (кредиты Газпромбанка), для приобретения и погашения эмиссионных ценных бумаг заемщика (кредиты Сбербанка).

Расчет средневзвешенной ставки по договорам, продолжающим действие в 2018г.:

| **Кредитные договоры, по которым планируется начисление процентов в 2019 году** | **Кредитная линия, руб.** | **% ставка** |
| --- | --- | --- |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» - Договор № 00.02-1-2/01/070/16 от 08.06.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,75 |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» - Договор № 00.02-1-2/01/071/16 от 08.06.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,75 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-106-810К от 25.12.2015 | 1 000 000 000,00 | 12,6 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-104-810К от 25.12.2015 | 1 000 000 000,00 | 12,6 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-105-810К от 25.12.2015 | 1 000 000 000,00 | 12,6 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-091-810К от 09.12.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,6 |
| АО «Газпромбанк» - Договор № 1516-092-810К от 09.12.2016 | 1 000 000 000,00 | 8,75 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-1-109113 от 27.11.2013 | 1 797 779 000,00 | 8,06 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-1-109213 от 27.11.2013 | 1 030 000 000,00 | 8,06 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-1-109313 от 27.11.2013 | 131 814 400,00 | 8,06 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-103513-РКЛ от 25.03.2013 | 500 000 000,00 | 9,43 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-103613-РКЛ от 25.03.2013 | 500 000 000,00 | 9,43 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-103713-РКЛ от 25.03.2013 | 400 000 000,00 | 9,72 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-103813-РКЛ от 25.03.2013 | 1 000 000 000,00 | 9,95 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106416 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,63 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106516 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,58 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106616 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,58 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106716 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,58 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-106816 от 14.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,91 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-109116 от 29.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,26 |
| ПАО «Сбербанк России» - Договор № 0162-109216 от 29.09.2016 | 1 000 000 000,00 | 10,17 |
| **Средневзвешенная ставка** |  | **9,96** |

Согласно представленным фактическим данным о движении денежных потоков за 2016 год у Филиала отсутствует дефицит потока наличности, в том числе по операционной деятельности.

|  |  |
| --- | --- |
| **Показатель** | **2016,  тыс. руб.** |
|
| Поступление по операционной деятельности | 9 041 575 |
| Выплаты по операционной деятельности | 7 826 827 |
| Сальдо | 1 214 748 |
| Поступления по инвестиционной деятельности | 0 |
| Выплаты по инвестиционной деятельности | 2 144 368 |
| Сальдо | -2 144 368 |
| Поступления от финансовой деятельности | 1 463 992 |
| Выплаты от финансовой деятельности | 528 012 |
| Сальдо | 935 980 |
| **Сальдо денежных потоков** | **6 360** |

В соответствии отчетом ПАО «МРСК Северо-Запада» по филиалу «Комиэнерго» на 31.12.2016 значение остатка кредитного портфеля составляет   
928 431 тыс. руб. Отсутствие плана ДПН на 2018 год не дает возможности корректно оценить уровень кредитного портфеля на 31.12.2018 и применить данный показатель для определения суммы процентов за пользование кредитными ресурсами на 2018 год.

Согласно форме 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 сумма дебиторской задолженности на конец 2016 года составляет 1 699 616 тыс. руб. (в том числе по виду деятельности передача электрической энергии 1 523 735 тыс. руб.).

Принимая во внимание отсутствие в составе тарифного предложения обоснований относительно причин привлечения дополнительных кредитных ресурсов, 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., Исполнителем произведен расчет расходов на уплату процентов за пользование кредитными ресурсами исходя из имеющихся документов. Следует отметить, что законодательством не закреплен алгоритм расчета расходов на уплату процентов. Исполнителем представлен альтернативный расчет расходов на уплату процентов исходя из анализа судебных решений.

| №п/п | Наименование | Сумма, тыс. руб. | Источник данных |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Величина дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 | 1 699 616,00 | форма 1.6. |
| 2 | Сальдо резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2015года | 99078,25 | информация по движению резерва |
| 3 | Выручка по передаче электроэнергии за 2015 г. | 6 891 843,00 | отчет о финансовых результатах за 2015 г. |
| 4 | Среднемесячная выручка за 2015 г. | 574 320,25 | п.4=п.3/12 мес. |
| 5 | Величина просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 | 1 224 374,00 | п.5=п.1+п.2-п.4 |
| 6 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2016 году | -92 093,76 | экспертное заключение на 2017 год |
| 6.1. | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2016 г. | -18 418,75 | п.6.1.= п.6\*0,2 |
| 7 | Величина заемных средств, отнесенная на филиала на 01.01.2017 | 1 298 049,01 | п.7= п.5-(п.6-п.6.1.) |
| 8 | Дополнительные средства (корректировки НВВ, выпадающие доходы), учтенные в составе НВВ филиала в 2017 году | -262 306,00 | По расчету Исполнителя |
| 9 | Расчетная величина налога на прибыль с дополнительно учтенных средств в 2017 г. | -52 461,20 | п.9= п.8\*0,2 |
| 10 | Величина заемных средств, отнесенная на филиал на 31.12.2017 | 1 507 893,81 | п.10=п.7-(п.8-п.9) |
| 11 | Среднегодовая величина заемных средств, отнесенная на филиал на 2017 г | 1 402 971,41 | п.11=(п.7+п.10)/2 |
| 12 | Средневзвешенная процентная ставка по кредитным договорам | 9,96% | Расчет средневзвешенной ставки |
| **13** | **Величина процентов за пользование кредитными ресурсам** | **139 735,95** | **п.13=п.11\*п.12** |

Расходы на обслуживание заемных средств по расчету Исполнителя на 2018 год составят 139 735,95 тыс. руб., против утвержденных в НВВ на 2018 год в размере 38 809 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб.** |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 83 288 | 105 729,00 | 38 809,00 | 139 735,95 |

Исполнитель также считает необходимым рекомендовать филиалу   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» 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;
* План движения потоков наличности на предстоящий период регулирования с указанием кассовых разрывов и причин его формирования;
* Расчет процента сбора денежных средств за истекший отчетный период и на плановый период регулирования с приложением в качестве подтверждающих документов данных бухгалтерского учета;
* Расчет 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;
* Данные бухгалтерского учета по счетам учета заемных средств.
  + 1. Иные неподконтрольные расходы

В составе иных неподконтрольных расходов Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» заявлены следующие статьи затрат

| Наименование показателя | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | | ТБР на 2018, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 | Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670 |
| Коммунальные услуги | 5 130,18 | 7 865,07 | 5 527,48 | 5 527,48 |
| расходы на землеустроительные работы (межевание) | 21 294 | 34 513 | 0 | 0 |
| резервы по сомнительным долгам | 0,00 | 100 719,50 | 120 745,85 | 56 098 |
| Отчисления на энергосбережение | 36 098,15 | 63 970,80 | 0 | 0 |
| **Итого прочие неподконтрольные расходы** | **62 522,28** | **207 067,96** | **126 272,85** | **61 625,48** |

***Коммунальные услуги***

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В рамках статьи расходы на коммунальные услуги филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» заявлены следующие затраты:

* взносы на капитальный ремонт многоквартирных домов;
* на водоснабжение и водоотведение, канализацию;
* на дезинфекцию;
* на газообеспечение;
* на вывоз ТБО;
* на уборку территории;
* на обслуживание коммунального хозяйства.

Расчет затрат произведен на основании фактических расходов 2017 года, с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» от 24.11.2016: на 2017 год – 4,7%, на 2018-4%.

В обоснование заявленных расходов на коммунальные услуги в размере 7 865,08 тыс. руб. филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет коммунальных услуг в формате факт 2016, прогноз 2017 и план на 2018 год;
* Реестр договоров на коммунальные услуги:

В уточнении к заявке (письмо от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595) расходы на коммунальные услуги заявлены в размере 5 527,49 тыс. руб., исходя из факта 2016 года с применением ИПЦ на 2017 (3,9%) и на 2018 (3,7%).

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Министерство приняло в расчет НВВ на 2018год расходы на коммунальные услуги в сумме 5 527,48 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 в состав прочих неподконтрольных расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату коммунальных услуг.

Для подтверждения фактических расходов, осуществленных в прошлом отчетном периоде, необходимо предоставить копии действующих договоров, в случае заключения срочного договора должен присутствовать пункт о пролонгации, акты, счета-фактур и регистры бухгалтерского учета.

Регулируемой организацией для обоснования расходов на коммунальные услуги не представлены акты, счета-фактуры и регистры бухгалтерского учета, подтверждающие факт произведенных расходов за 2017 год. Также не представлен расчет распределения плановых расходов на коммунальные услуги по видам деятельности на 2019 год.

В ходе анализа представленных договоров Исполнителем выявлено следующее.

Услуги по дезинфекции не входят в состав коммунальных услуг. В случае если производственные и офисные помещения располагаются в многоквартирном жилом доме, то в соответствии с п. 23 Постановления Правительства РФ от 03.04.2013 N 290 «О минимальном перечне услуг и работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме, и порядке их оказания и выполнения» (вместе с «Правилами оказания услуг и выполнения работ, необходимых для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме») проведение дератизации и дезинсекции помещений входят в услуги по содержанию помещений, входящих в состав общего имущества. Более того указанная норма содержится и в 170 Правилах, а именно п. 3.4.8 в соответствии с санитарными нормами и правилами организация по обслуживанию жилищного фонда должна регулярно проводить дератизацию и дезинфекцию по уничтожению грызунов и насекомых в местах общего пользования, подвалах, технических подпольях.

Учитывая отсутствие фактических показателей объемов оказанных с услуг за предыдущий отчетный период для осуществления расчета в соответствии с требованиями п. 29 Основ ценообразования №1178 и учитывая необходимость несения Филиалом расходов на коммунальные услуги Исполнителем для определения данных расходов использована величина фактически произведенных за 2017 год расходов, заявленных Филиалом, но не подтвержденных актами, счетами-фактуры и регистрами бухгалтерского учета, с учетом индексов потребительских цен, соответствующих «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 год» от 27.10.2017: на 2017 год на 3,9%, на 2018-3,7%.

Расходы на дезинфекцию исключены из состава коммунальных услуг.

| **Наименование показателя** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **Заявлено ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.(уточнение от 04.12.2017** | **Расчет Исполнителя, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| взносы на капитальный ремонт многоквартирных домов; | 7,67 | 4,16 |  | 8,27 |
| на водоснабжение и водоотведение, канализация | 3 067,98 | 3 473,13 |  | 3 305,57 |
| вывоз ТБО | 1 423,29 | 2 083,18 |  | 1 533,51 |
| на дезинфекцию | 162,75 | 191,40 |  | 0 |
| на газообеспечение | 360,39 | 435,48 |  | 388,30 |
| уборка территории |  | 1 560,00 |  | 0,00 |
| обслуживание коммунального хозяйства | 108,10 | 117,71 |  | 116,48 |
| **ИТОГО** | **5 130,18** | **7 865,07** | **5 527,48** | **5 352,13** |

Исполнитель рекомендует для подтверждения расходов на электрическую энергию на очередной период регулирования предоставлять следующие документы и материалы:

* Расчет расходов на электрическую энергию в соответствии с требованиями п 29. Основ ценообразования № 1178, а именно с выделением объемов потребления и цен, установленных на очередной период регулирования или рассчитанных с применением индексов потребительских цен.

***Отчисления на энергосбережение***

Постановлением Правительства Республики Коми от 01.09.2005 № 235   
«О создании государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» создано государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 20.10.2010 № 72/1   
«О Порядке консолидации внебюджетных средств, получаемых с применением регулируемых цен (тарифов) в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» утвержден порядок консолидации внебюджетных средств, получаемых с применением регулируемых цен (тарифов) в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, согласно которому при установлении.

В целях реализации указанного порядка, Службой Республики Коми по тарифам были утверждены ставки отчислений на энергосбережение в % от установленной величины НВВ регулируемых организаций, которые были включены в тарифы регулируемых организаций:

* приказом от 31.10.2013 № 84/1 на 2014 год - 1,0 %,
* приказом от 15.12.2014 № 86/1 на 2015 год - 0,4 %,
* приказом от 26.10.2015 № 61/1 на 2016 год - 0,68 %, на 2017 год - 0,54 % и на 2018 год - 0,90 %.

Указанные отчисления перечисляются регулируемыми организациями на лицевой счет государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с утвержденной Приказом Службы Республики Коми по тарифам от 20.10.2010 № 72/1 «О Порядке консолидации внебюджетных средств, получаемых с применением регулируемых цен (тарифов) в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» ставкой отчислений на энергосбережение в % от установленной величины НВВ на 2018 год в размере 0,90%. Расчетная величина расходов отчислений на энергосбережение составила 63 970,80 тыс. руб. В уточнении к заявке от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595 Филиал исключил расходы на энергосбережение из расчета НВВ.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Министерство приняло в расчет НВВ на 2018год расходы отчислений на энергосбережение в сумме 0 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В рамках проведения внеплановой выездной проверки в отношении Службы Республики Коми по тарифам на основании приказа ФАС России от 11.05.2016 № 579/16 «О проведении внеплановой выездной проверки Службы Республики Коми по тарифам» были выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Так ФАС России установлено (Приказ ФАС России от 14.10.2016 №1466/16) следующее. Постановлением Правительства Республики Коми от 01.09.2005 № 235 «О создании государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» было создано государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения».

Пунктом 2 указанного постановления предусмотрено, то функции и полномочия учредителя учреждения осуществляет Министерство энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми

В соответствии с абзацем 6 статьи 14 Федерального закона от 03.04.1996 № 28-ФЗ «Об энергосбережении», действовавшего на момент утверждения государственного учреждения Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации при определении тарифов на электрическую и тепловую энергию должны учитывать экономически обоснованные затраты потребителей электрической и тепловой энергии на энергосбережение. Порядок консолидации указанных средств и порядок их использования потребителями в целях финансирования энергосберегающих проектов определяются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

При этом, в соответствии со статьей 47 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральный закон от 03.04.1996 № 28-ФЗ «Об энергосбережении» признан утратившим силу.

Таким образом, с даты начала действия Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» у органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, при определении тарифов на электрическую энергию, отсутствуют полномочия по определению порядка консолидации средств на энергосбережение.

Также в соответствии с распоряжением Правительства Республики Коми от 07.07.2010 № 288-р «О реализации положений статьи 14 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Служба Республики Коми по тарифам при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) учитывает средства, получаемые с применением регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики и теплоснабжения на территории Республики Коми в качестве внебюджетного источника финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренных региональной программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

При этом установлено, что государственное учреждение Республики Коми «Коми республиканский центр энергосбережения» направляет средства на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные указанной программой.

Однако, согласно действующему законодательству, состав расходов, учитываемых при установлении регулируемых цен (тарифов) определяется основами ценообразования, утвержденными в установленном порядке

Правительством Российской Федерации, а также методическими указаниями, утвержденными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов), а не органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Согласно действующему законодательству, регулирующему отношения в сфере энергосбережения, а именно части 1 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты

Российской Федерации», организации с участием государства или муниципального образования и организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, должны утверждать и реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащие: целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и их значения; мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ожидаемые результаты (в натуральном и стоимостном выражении), включая экономический эффект от проведения этих мероприятий.

В части 7 вышеупомянутой статьи установлено, что расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (в том числе при определении инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов) с учетом данных прогноза социально- экономического развития Российской Федерации.

Кроме того, Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-Ф3 «Об электроэнергетике» и Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, также не содержат положений, предусматривающих включение в состав затрат регулируемых организаций, при расчете тарифов, средств на реализацию мероприятий энергосбережения, не проводимых самими регулируемыми организациями.

Таким образом, утвержденный Службой Республики Коми по тарифам порядок перечисления на специальный счет энергосбережения отчислений организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и учет этих расходов в регулируемых тарифах — неправомерен.

На основании Приказа ФАС России от 14.10.2016 №1466/16 Исполнитель считает правомерным исключение расходов на отчисления на энергосбережение в размере 63 970,8 тыс. руб. из НВВ на 2018 год.

***Расходы на землеустроительные работы (межевание)***

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Филиалом ПАО МРСК «Северо-Запада» «Комиэнерго» в состав НВВ на 2018 заявлены расходы на землеустроительные работы (межевание) в размере 34 513 тыс. руб. Расчет представлен в таблице.

| № п/п | Наименование работ | Ед. изм | 2016 | | | 2018 план | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кол-во (шт., км) | Тариф , тыс. руб. | Итого: | Кол-во | Тариф , тыс.руб. | Итого: |
| 1 | Оформление кадастровых (землеустроительных) дел, постановка земельных участков на кадастровый учет | площадной объект | 362 | 10,500 | 3 810,0 | 727 | 11,200 | 8 142,4 |
|  |  | ВЛ | 1 019 | 15,550 | 15 846,0 | 1 584 | 16,000 | 25 338,0 |
| 2 | Государственная регистрация договоров аренды земельных участков и объектов недвижимости (что "падает" на 25 счет) | объект | 18 | 0,508 | 9 | 13 | 0,932 | 12,1 |
| 3 | Техническая инвентаризация объектов | объект | 47 | 35 | 1 629 | 29 | 35 | 1 020 |
|  | Договор № 02-16 от 12.01.2016 | объект | 1 |  | 58,6 |  |  |  |
|  | Договор № 286 от 20.05.2015 | объект | 10 |  | 440,0 |  |  |  |
|  | Договор № 307 от 01.06.2015 | объект | 9 |  | 499,9 |  |  |  |
|  | Договор № 2016-10/21а от 19.10.2016 | объект | 3 |  | 12,0 |  |  |  |
|  | Договор № 106/16-Ю от 18.07.2016 | объект | 6 |  | 64,3 |  |  |  |
|  | Договор № 51/16-Ю от 30.03.2016 | объект | 8 |  | 327,3 |  |  |  |
|  | Договор № 37-16 (11-1-11-165/031) от 24.05.2016 | объект | 3 |  | 74,3 |  |  |  |
|  | Договор № 236 от 01.12.2015 | объект | 2 |  | 27,3 |  |  |  |
|  | Договор № 250 от 27.05.2016 | объект | 1 |  | 60,0 |  |  |  |
|  | Договор № 033 от 22.07.2015 | объект | 4 |  | 65,0 |  |  |  |
|  | Договор № 104/16-Ю от 15.07.2016 | объект |  |  |  |  |  |  |
|  | Договор № 2014-04/08м от 16.04.2015 | объект |  |  |  |  |  |  |
|  | Договор № 41/15-Ю от 06.04.2015 | объект |  |  |  |  |  |  |
|  | Плановые работы на 2017 | объект |  |  |  |  |  |  |
|  | Договор № 27/17-Ю от 30.01.2017 | объект |  |  |  | 4 |  | 420,1 |
|  | Плановые работы на 2018 | объект |  |  |  | 25 |  | 600,0 |
|  | **ИТОГО** |  |  |  | **21 294** |  |  | **34 513** |

В уточнении к заявке от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595 Филиал исключил расходы на землеустроительные работы (межевание) из расчета НВВ на 2018 год в полном объеме.

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Министерство приняло в расчет НВВ на 2018год расходы землеустроительные работы (межевание) в сумме 0 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

Фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» за 2016 год составили 21 113 тыс. руб., заявлены на 2018 год – 34 513 тыс. руб., принятые регулирующим органом в составе экономически обоснованных расходов 0 тыс. руб.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены следующие документы:

* Реестр договоров;
* Расчет расходов на землеустроительные работы (межевание) в формате факт 2017, прогноз за 2017 и план на 2018 год.

Расходы на оформление земельно-правовых документов проводится во исполнении Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков в границах таких зон» (в ред. От 26.08.2013 №736) и в соответствии с пунктом 2 статьи 3 Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введение в действие Земельного кодекса РФ». Также Исполнитель отмечает, услуги по землеустроительным работам и межеванию не могут входить в состав неподконтрольных расходов регулируемой организации, так как противоречат природе данных расходов. Неподконтрольные расходы -расходы регулируемой организации, связанные с осуществлением регулируемых видов деятельности, на величину которых влияют факторы, не зависящие от деятельности регулируемой организации и в отношении которых не устанавливаются требования по снижению расходов. По мнению Исполнителя, расходы по землеустроительным работам и межеванию должны входить в состав подконтрольных расходов регулируемой организации.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» для обоснования расходов представлены договоры с истекшим сроком действия. Договоры (или проекты договоров) актуальные на 2017 год с продлением срока на 2018 год в регулирующий орган и Исполнителю не представлены.

Исходя из анализа представленных документов, Исполнитель считает обоснованным исключение регулирующим органом из состава НВВ расходов на оформление земельно-правовых документов.

Исполнитель считает, что расходы на межевание могут быть приняты в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178 в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, но при условии, что данные расходы не заявлялись при утверждении НВВ на очередной период регулирования и не были признаны регулирующим органом экономически необоснованными.

В целях определения экономической обоснованности расходов на проведение землеустроительных работ (межевание) регулируемой организации необходимо предоставление следующих подтверждающих материалов:

* пообъектный реестр выполненных работ по межеванию, исходя из объема воздушных линий электропередач (ВЛ), кабельных линий электропередач (КЛ) и проведенных мероприятий;
* документы, подтверждающие проведение закупочных процедур по заключению договоров на выполнение данных работ;
* действующие договоры на проведение данных работ;
* бухгалтерскую документацию, подтверждающую фактически понесенные затраты по данным работам в предыдущем отчетном периоде;
* правоустанавливающие документы на объекты электросетевого хозяйства.

Предоставление правоустанавливающих документов обусловлено тем, что нормы Федерального закона от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введение в действие Земельного кодекса Российской Федерации» не предусматривают обязанность юридического лица осуществлять работы по межеванию земельных участков, на которых расположены линии электропередач при заключении договоров аренды этих земельных участков с их собственниками. Не могут быть экономически обоснованными (оправданными) расходы, произведенные в чужом интересе, то есть в интересе арендодателя. В соответствии с нормами земельного законодательства расходы по межеванию должен нести собственник, либо лицо, обладающее полномочиями по распоряжению земельным участком (Решение АС Псковской области Дело № А52-832/2014 от 24 ноября 2014 года).

Также Исполнитель отмечает, что из пункта 17 Правил регулирования цен следует, что к заявлениям, направляемым в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 23 января 2019 г. N 34-АПГ18-10 прямо указывает на тот факт что предприятие, являясь коммерческой организацией и профессиональным участником рынка электроэнергетики, должно быть заинтересовано в проявлении собственной инициативы по представлению обосновывающих материалов для установления на очередной год уровня тарифа, выгодного для осуществления своей деятельности. В этой связи законодательством на него возложена обязанность предоставления соответствующего комплекта документов, содержащего необходимые и достаточные сведения для установления нужного тарифа. Неисполнение данной обязанности может привести к неблагоприятным последствиям в виде риска принятия регулирующим органом решения без учета всех, возможно и объективно существующих, обстоятельств.

| Наименование статьи | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. (уточнение) | ТБР на 2018, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на землеустроительные работы (межевание) | 21 113 | 0 | 0 | 0 |

***Резервы по сомнительным долгам***

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с п.30 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам.

Сумма выпадающих доходов: 120 745,85 тыс. руб., подлежащие включению в резерв по сомнительным долгам, из них:

56 098 тыс. рублей – мораторная задолженность АО «Шахта «Интауголь» за март-июль 2014 года;

30 745 тыс. рублей – просроченная задолженность ООО «Тепловодоканал» (в т.ч. 29 783 тыс. рублей – подтверждена подписанными без разногласий актами оказания услуг; 579 тыс. рублей – задолженность по возмещению гос. пошлины; 383 тыс. рублей – проценты за пользование чужими денежными средствами);

8 896 тыс. рублей – просроченная задолженность ООО «Тепловая компания» (в т.ч. 8 218 тыс. рублей – подтверждена подписанными без разногласий актами оказания услуг; 268 тыс. рублей – задолженность по возмещению гос. пошлины; 410 тыс. рублей – проценты за пользование чужими денежными средствами);

4 980 тыс. рублей – просроченная задолженность ЗАО «Евразийская энергетическая компания» (подтверждена подписанными без разногласий актами оказания услуг).

В обоснование заявленной суммы резерва по сомнительным долгам Филиалом в регулирующий орган представлены следующие документы:

* протокол заседания инвентаризационной комиссии от 26.01.2017 №1;
* акты об оценке обязательств по форме ВН-14 по контрагентам АО «ШахтаИнтауголь»,ООО «Тепловодоканал»,ЗАО «Евразийская энергетическая компания».

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

По статье «Резервы по сомнительным долгам» в составе НВВ на 2018 год предусмотрена мораторная задолженность АО «Шахта Интауголь» за март-июль 2014 года в размере 56 098 тыс. руб.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

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. 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.

Статьей 266 Налогового кодекса Российской Федерации определено, что налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчетного (налогового) периода и определяются по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям Налогового кодекса Российской Федерации.

Однако пунктом 16 Основ ценообразования предусмотрено, что определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Бухгалтерский и налоговый учет имеют различия в порядке признания доходов и расходов, между принципами формирования резервов.

Таким образом, основанием для создания резерва сомнительных долгов в бухгалтерском учете является признание самой организацией дебиторской задолженности сомнительной. Пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета не предусмотрены какие-либо ограничивающие факторы для создания резерва сомнительных долгов, в отличие от ст.[266 НК РФ](https://sudact.ru/law/nk-rf-chast2/razdel-viii/glava-25/statia-266/). Резерв должен быть создан на всю величину долга, признанного сомнительным, вне зависимости от величины этого долга по отношению к выручке. Данная позиция обозначена в Решении Арбитражного суда Республики Бурятия от 19 октября 2015 г. по делу № А10-1426/2015.

Исполнителем проанализированы представленные Филиалом обосновывающие материалы: протокол заседания инвентаризационной комиссии от 26.01.2017 №1 и акты об оценке обязательств по форме ВН-14.

По мнению Исполнителя в плановые расходы резерва по сомнительным долгам на 2018 год должна быть отражена сомнительная дебиторская задолженность только в части сумм основного долга (без учета процентов и госпошлины) в размере 99 078,25 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

| Наименование организации должника | Сумма отнесенная в план резерва по сомнительным долгам на 2018 год | | | Статус должника | Резерв по сомнительным долгам для плана на 2018 год по расчету Исполнителя, тыс. руб. | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | Основной долг | проценты и госпошлина |
| АО «Шахта «Интауголь» | 56 098,02 | 56 098,02 | 0,00 | На момент подачи тарифного предложения предприятие не ликвидировано.56 098 024,28 -мораторная задолженность. Согласно отчету конкурсного управляющего активы предприятия составляют 2,1 млрд. руб., задолженность - 2,2 млрд.руб. Активов достаточно для покрытия "текущих" обязательств. Для оплаты "мораторной " задолженности активов должника недостаточно | 56 098,02 | отсутствует перспектива взыскания с должника мораторной задолженности |
| ООО «Тепловодоканал» | 30 745,25 | 29 782,66 | 962,59 | На момент подачи тарифного предложения предприятие не ликвидировано. Согласно отчету конкурсного управляющего балансовая стоимость сформированной конкурсной массы составляет 104 115,2 тыс. руб., задолженность - 44 161,1 тыс.руб. Конкурсная масса сформирована только из дебиторской задолженности (в отчете конкурсного управляющего отсутствует реальная оценка дебиторской задолженности). Ликвидное имущество у должника отсутствует | 29 782,66 | низкая вероятность взыскания |
| ООО «Тепловая компания» | 8 896,19 | 8 217,56 | 678,63 | На момент подачи тарифного предложения предприятие не ликвидировано, решением АС Республики Коми от 19.02.2016 А29-8846/2012 признана банкротом и находится на стадии ликвидации. Задолженность ПАО "МРСК Северо-Запада" является "текущей", деятельность должника убыточна, оплата задолженности возможна при условии субсидирования материнской компанией АО "Коми тепловая компания" | 8 217,56 | низкая вероятность взыскания |
| ЗАО «Евразийская энергетическая компания» | 4 980,00 | 4 980,00 | 0,00 | На момент подачи тарифного предложения предприятие не ликвидировано. Определением АС г. Москвы от 12.08.2016 №А40-203001/15-24-482Б подтверждено отсутствие у должника имущества для покрытия обязательств и установлено отсутствие ведения коммерческой деятельности | 4 980,00 | подтверждено отсутствие у должника имущества для покрытия обязательств |
| Прочие | 20 026,85 | 20 026,85 |  |  |  | Нет расшифровки |
| **ИТОГО** | **120 745,85** |  |  |  | **99 078,25** |  |

Исполнитель отмечает, что по решению ФАС России от 14.11.2017 №СП/78882/17 регулирующему органу предписано при установлении тарифов на 2018 год дополнительно учесть в НВВ Филиала расходы на создание резерва по сомнительным долгам в том числе по контрагенту ООО «Тепловодоканал» в размере 21 048,99 тыс. руб. и ЗАО «Евразийская энергетическая компания» в размере 4 980,0 тыс. руб.

Сводный расчет по статье прочие неподконтрольные расходы

| Наименование показателя | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | | ТБР на 2018, тыс. руб. | Расчет Исполнителя,  тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Заявка от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 | Уточнение заявки от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3670 |
| Коммунальные услуги | 5 130,18 | 7 865,07 | 5 527 | 5 527,48 | 5 352,13 |
| расходы на землеустроительные работы (межевание) | 21 113 | 34 513 |  | 0 | 0 |
| резервы по сомнительным долгам | 0,00 | 100 719,50 | 120 745,85 | 56 098,00 | 99 078,25 |
| Отчисления на энергосбережение | 40 793 | 63 970,80 | 0 | 0 | 0 |
| **Итого прочие неподконтрольные расходы** | **67 036,18** | **207 067,96** | **126 272,85** | **61 625,48** | **104 430,38** |

* + 1. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

Согласно п. 87 Основ ценообразования № 1178 расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах «г» и «д» пункта 7 и подпунктах «а» и «д» пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом 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, утвержденных приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее МУ 215-э/1), к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологических присоединений, относятся:

* расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
* расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;
* расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно;
* расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

В соответствии с п.2 МУ 215-э/1 данные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в состав платы за технологическое присоединение) подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Орг.-техн. мероприятия, тех. присоединение до 15 кВт | Расходы на строительство, тех. присоединение до 15 кВт | Выплата процентов по договорам с рассрочкой платежа, тех. присоединение от 15 до 150кВт | | Мероприятия «последней мили», тех. присоединение до 150кВ |
| Заявление от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 | | | | | |
| Выпадающие доходы, тыс. руб. | 29 920,2 | 540 858,1 | 94,4 | | 36 461,1 |
| Всего: | 607 333,8 | | | | |
| Уточнения от 04.12.2017 №МР2/5/015-1-09-1/10595 | | | | | |
| Выпадающие доходы, тыс. руб. | 29 863,3 | 100 039,9 | 6 372 | 23 121 | |
| Всего: | 159 395,9 | | | | |

В обоснование заявленных выпадающих расходов на льготное технологическое присоединение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» были предоставлены следующие документы:

* Расчет выпадающих расходов по тех. присоединению на 2018год;
* Пояснения в составе пояснительной записки к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2018 год (заявление от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669);
* 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».

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Размер выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Комиэнерго» регулирующим органом в составе НВВ предусмотрен в размере 168 295,26 тыс. руб. Расчет произведен при формировании стандартизированных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год в соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 №215-э/1.

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/189), [10](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1810) и [11 пункта 18](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1811) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») (указанные в [подпунктах «б»](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/162) и [«в» пункта 16](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/163) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и определяемые согласно [приложению 1](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1100) указанных Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/189), [10](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1810) и [11 пункта 18](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1811) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям «последней мили», определяемые согласно [приложению 3](http://ivo.garant.ru/#/document/70229430/entry/1300) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных [подпунктом «2»](http://ivo.garant.ru/#/document/70765932/entry/13002) настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

На основании представленных материалов для исследования Исполнителем произведен расчет суммы выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств, подлежащих включению в НВВ на 2018 год исходя из следующих параметров:

* для расчета плановых показателей на 2018 год применены установленные регулирующим органом на 2018 год значения ставок;
* для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа документов по расчету плановых выпадающих доходов на 2018 год, Исполнитель отмечает следующее.

1. ***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 16.02.2016 №1333, по Филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», общая величина финансирования на выполнение указанных мероприятий в 2018 году составляет 46,92 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.

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до 15 кВт к электрическим сетям филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», на 2018 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год по предложению (уточнение от 04.12.2017 № МР2/5/015-1-09-1/10595) филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго». В соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются 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 подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Фактическое количество договоров и фактическое количество присоединенной мощности определяется на основании подписанных актов о технологическом присоединении.

При расчете плановых показателей на 2018 год Исполнителем принято количество договоров на основании данных представленных Филиалом.   
Данные по объемам длины воздушных и кабельных линий, а также объемам мощности строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, приняты по данным Филиала.

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28.12.2017 № 75/1-Т. Расчет выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», выполнен в соответствии с дифференциацией утвержденных стандартизированных ставок.

| **N п/п** | **Показатели** | **Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Утвержденная на 2017 год** | **мощность, длина линий (кВт, км)** | **сумма (тыс. руб.)** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4] \*: | 13 800,58 | 3 170,33 | 43 752,44 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 12 996,56 | 3 170,33 | 41 203,43 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 804,02 | 3 170,33 | 2 549,01 |
| 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 |  | 3 170,33 | 0,00 |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 3 170,33 | 0,00 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]: | x | x | 144 014,74 |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 120 527,57 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 952 456,13 | 54,36 | 106 127,49 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 1 643 844,82 | 8,76 | 14 400,08 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 7 283,53 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 2 327 889,35 | 2,80 | 6 518,09 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 2 014 306,60 | 0,38 | 765,44 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 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 | 4 797,03 | 3 377,85 | 16 203,64 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  |  |
| 3. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 \* п. 3.2 / 1000]: | x | x | 1 420,83 |
| 3.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,10 |
| 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 | 3 048,33 |
| 4. | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)** | **x** | **x** | **186 346,35** |

Информация о величине плановых выпадающих доходов филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

| **№** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Предложение Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий | 29 863,32 | 42 331,61 |
| 2 | Расходы по мероприятиям «последней мили» | 101 517,63 | 145 435,58 |
| 3 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | - | 46 923,73 |
| 4 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | 1 477,70 | 1 420,83 |
| 5 | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **129 903,25** | **139 422,62** |

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 16.02.2016 №1333, по Филиалу «Комиэнерго» не включает мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, связанных со строительством «последней мили», в 2018 году.

При определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения до150 кВт включительно к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», на 2018 год, Исполнителем приняты плановые объемы максимальной мощности и длины линий на 2018 год по предложению филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» (уточнение от 04.12.2017 № МР2/5/015-1-09-1/10595).

Для расчета плановых показателей на 2018 год использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 28.12.2017 № 75/1-Т. Расчет выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», 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» «Комиэнерго».

| N п/п | Показатели | Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год) | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км) Утвержденная на 2017 год | мощность, длина линий (кВт, км) | сумма (тыс. руб.) |
| 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]: |  | 940,51 | 27 749,96 |
| 1.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 8,86 | 16 681,02 |
|  | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 952 456,13 | 6,86 | 13 388,41 |
|  | строительство воздушных линий 6(10) кВ | 1 643 844,82 | 2,00 | 3 292,61 |
| 1.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 2,84 | 6 613,43 |
|  | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 2 327 889,35 | 2,83 | 6 583,96 |
|  | строительство кабельных линий 6(10) кВ | 2 014 306,60 | 0,01 | 29,46 |
| 1.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 4 797,03 | 928,81 | 4 455,51 |
| 1.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 |
| 2.1. | строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 8,86 | 0,00 |
| 2.2. | строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 2,84 | 0,00 |
| 2.3. | строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 928,81 | 0,00 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j |  |  | 0,00 |
| **3.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]** | **x** | **x** | **27 749,96** |

Информация о величине выпадающих доходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Предложение ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»** | **Расчет Исполнителя,**  **тыс. руб.** |
| 1 | Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям | 23 120,84 | 27 749,96 |
| 2 | Учтено в составе утвержденной инвестиционной программы | 0 | 0,00 |
| 3 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | 23 120,84 | 27 749,96 |

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» «Комиэнерго» выполнен расчет расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки на 2018 год по заявке от 28.04.2017 № МР2/5/015-1-09-1/3669 на сумму 94,40 тыс. руб. по уточнению от 04.12.2017 № МР2/5/015-1-09-1/10595 на сумму 6 372 тыс. руб.

В соответствии с требованиями Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1,в случае отклонения фактического значения процентной ставки по кредитам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, от [ставки рефинансирования](http://ivo.garant.ru/#/document/10180094/entry/200) Центрального банка Российской Федерации, при расчете фактического размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, применяется величина процентной ставки в соответствии с [пунктом 87](http://ivo.garant.ru/#/document/70119304/entry/200250) Основ ценообразования.

Филиалом при расчете учтена процентная ставка в размере 11%, при этом информация о кредитных договорах не представлена. Следовательно, расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки производится по [ставке рефинансирования](http://ivo.garant.ru/#/document/10180094/entry/200) Центрального банка Российской Федерации на дату представления сетевой организацией предложения на установление размера платы за технологическое присоединение.

На утверждения тарифов на передачу электрической энергии ключевая ставка Банка России (установлена 15.12.2017) составляла 7,75%.

Исходя из представленного (от 04.12.2017 № МР2/5/015-1-09-1/10595) реестра договоров, связанных с предоставлением рассрочки по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно Исполнителем произведен расчет выпадающих доходов на 2018 год.

| № п/п | Наименование контрагента | Номер договора | Дата договора | Сумма Договора, тыс. руб. без НДС | Ключевая ставка, установленная Банком России от 15.12.2017, % годовых | 2016 | | | | 2017 | | | | план на 2018 | | | | **2019** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет рассрочки | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | **1 кв.** | **2 кв.** | **3 кв.** | **4 кв.** |
| 1 | ИП Магомедов Магомед Абдулхаликович | 56-04132П/16 | 23.12.2016 | 46,55 | 7,75 | - | - | - | - | 0,86 | 0,79 | 0,71 | 0,57 | 0,57 | 0,50 | 0,43 | 0,36 | 0,29 | 0,21 | 0,14 | 0,07 |
| 2 | ИП Геворкян Гегам Мушегович | 56-01935Ц/16 | 27.06.2016 | 38,79 | 7,75 | - | 0,71 | 0,65 | 0,60 | 0,48 | 0,48 | 0,42 | 0,36 | 0,30 | 0,24 | 0,18 | 0,12 | 0,06 | - | - | - |
| 3 | ООО "Фасад Плюс" | 56-03238С/16 | 03.10.2016 | 228,10 | 7,75 | - | - | - | 4,20 | 3,85 | 3,50 | 2,80 | 2,80 | 2,45 | 2,10 | 1,75 | 1,40 | 1,05 | 0,70 | 0,35 | - |
| 4 | ООО "Лингвистический центр ФАН" | 56-01531П/16 | 23.06.2016 | 83,03 | 7,75 | - | 1,53 | 1,40 | 1,27 | 1,02 | 1,02 | 0,89 | 0,76 | 0,64 | 0,51 | 0,38 | 0,25 | 0,13 | - | - | - |
| 5 | ИП Адамов Адам Абдулкеримович | 56-00182Ю/16 | 05.02.2016 | 155,17 | 7,75 | 2,86 | 2,62 | 2,38 | 1,90 | 1,90 | 1,67 | 1,43 | 1,19 | 0,95 | 0,71 | 0,48 | 0,24 | - | - | - | - |
| 6 | ИП Крючин Михаил Евгеньевич | 56-00990В/16 | 21.04.2016 | 41,90 | 7,75 | - | 0,77 | 0,71 | 0,64 | 0,51 | 0,51 | 0,45 | 0,39 | 0,32 | 0,26 | 0,19 | 0,13 | 0,06 | - | - | - |
| 7 | Администрация поселения "Кельчиюр" | 56-01559Ц/16 | 31.05.2016 | 60,15 | 7,75 | - | 1,11 | 1,01 | 0,92 | 0,74 | 0,74 | 0,65 | 0,55 | 0,46 | 0,37 | 0,28 | 0,18 | 0,09 | - | - | - |
| 8 | МДОУ "МБДОУ "Детский сад" с. Черемуховка" | 56-01562Ю/16 | 20.06.2016 | 82,24 | 7,75 | - | 1,51 | 1,39 | 1,26 | 1,01 | 1,01 | 0,88 | 0,76 | 0,63 | 0,50 | 0,38 | 0,25 | 0,13 | - | - | - |
| 9 | ООО "Мидиал-Полимер" | 56-01861Ю/16 | 28.06.2016 | 38,79 | 7,75 | - | 0,71 | 0,65 | 0,60 | 0,48 | 0,48 | 0,42 | 0,36 | 0,30 | 0,24 | 0,18 | 0,12 | 0,06 | - | - | - |
| 10 | ООО "Нордлогистик" | 56-02338П/16 | 05.09.2016 | 232,75 | 7,75 | - | - | 4,28 | 3,93 | 3,57 | 2,86 | 2,86 | 2,50 | 2,14 | 1,79 | 1,43 | 1,07 | 0,71 | 0,36 | - | - |
| 11 | ПО "Югор" | 56-00115Ю/16 | 28.01.2016 | 62,07 | 7,75 | 1,14 | 1,05 | 0,95 | 0,76 | 0,76 | 0,67 | 0,57 | 0,48 | 0,38 | 0,29 | 0,19 | 0,10 | - | - | - | - |
| 12 | ИП Чернов Виталий Олегович | 56-03301С/16 | 10.10.2016 | 182,48 | 7,75 | - | - | - | 3,36 | 3,08 | 2,80 | 2,24 | 2,24 | 1,96 | 1,68 | 1,40 | 1,12 | 0,84 | 0,56 | 0,28 | - |
| 13 | ООО "Сибтранссервис" | 56-00338В/16 | 24.02.2016 | 382,72 | 7,75 | 7,04 | 6,46 | 5,87 | 4,70 | 4,70 | 4,11 | 3,52 | 2,94 | 2,35 | 1,76 | 1,17 | 0,59 | - | - | - | - |
| 14 | ООО "Зеленая марка" | 56-04373Ц/15 | 24.12.2015 | 19,26 | 7,75 | 0,35 | 0,32 | 0,30 | 0,24 | 0,24 | 0,21 | 0,18 | 0,15 | 0,12 | 0,09 | 0,06 | 0,03 | - | - | - | - |
| 15 | ООО "СеверРегионСтрой" | 56-00193Ц/16 | 10.02.2016 | 84,62 | 7,75 | 1,56 | 1,43 | 1,30 | 1,04 | 1,04 | 0,91 | 0,78 | 0,65 | 0,52 | 0,39 | 0,26 | 0,13 | - | - | - | - |
| 16 | ООО Управляющая организация "Партнер" | 56-01752Ю/16 | 07.07.2016 | 102,41 | 7,75 | - | - | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | - | - |
| 17 | Акционерное общество "Коми тепловая компания" | 56-01054Ц/16 | 04.05.2016 | 116,38 | 7,75 | - | 2,14 | 1,96 | 1,79 | 1,43 | 1,43 | 1,25 | 1,07 | 0,89 | 0,71 | 0,54 | 0,36 | 0,18 | - | - | - |
| 18 | ООО "ВАН" | 56-02489Ю/16 | 08.09.2016 | 187,58 | 7,75 | - | - | 3,45 | 3,16 | 2,88 | 2,30 | 2,30 | 2,01 | 1,73 | 1,44 | 1,15 | 0,86 | 0,58 | 0,29 | - | - |
| 19 | ООО "Домостроение Севера" | 56-02899Ю/16 | 26.09.2016 | 108,62 | 7,75 | - | - | 2,00 | 1,83 | 1,67 | 1,33 | 1,33 | 1,17 | 1,00 | 0,83 | 0,67 | 0,50 | 0,33 | 0,17 | - | - |
| 20 | Акционерное общество "Коми тепловая компания" | 56-03767Ц/16 | 21.11.2016 | 53,47 | 7,75 | - | - | - | 0,98 | 0,90 | 0,82 | 0,66 | 0,66 | 0,57 | 0,49 | 0,41 | 0,33 | 0,25 | 0,16 | 0,08 | - |
| 21 | ООО "Пажга" | 56-01414Ю/16 | 31.05.2016 | 465,82 | 7,75 | - | 8,57 | 7,86 | 7,15 | 5,72 | 5,72 | 5,00 | 4,29 | 3,57 | 2,86 | 2,14 | 1,43 | 0,71 | - | - | - |
| 22 | ООО "Экспресс" | 56-01217В/16 | 04.05.2016 | 321,89 | 7,75 | - | 5,92 | 5,43 | 4,94 | 3,95 | 3,95 | 3,46 | 2,96 | 2,47 | 1,97 | 1,48 | 0,99 | 0,49 | - | - | - |
| 23 | ООО "Логика" | 56-04362Ц/15 | 28.12.2015 | 28,25 | 7,75 | 0,52 | 0,48 | 0,43 | 0,35 | 0,35 | 0,30 | 0,26 | 0,22 | 0,17 | 0,13 | 0,09 | 0,04 | - | - | - | - |
| 24 | ООО "Зеленая марка" | 56-04344Ц/15 | 24.12.2015 | 6,42 | 7,75 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | - | - | - | - |
| 25 | СПК "Важ Курья" | 56-00249Ю/16 | 10.02.2016 | 306,38 | 7,75 | 5,64 | 5,17 | 4,70 | 3,76 | 3,76 | 3,29 | 2,82 | 2,35 | 1,88 | 1,41 | 0,94 | 0,47 | - | - | - | - |
| 26 | ИП Александров Вячеслав Николаевич | 56-02965Ю/16 | 27.09.2016 | 23,28 | 7,75 | - | - | 0,43 | 0,39 | 0,36 | 0,29 | 0,29 | 0,25 | 0,21 | 0,18 | 0,14 | 0,11 | 0,07 | 0,04 | - | - |
| 27 | ИП Шайнурова Гульнара Флюровна | 56-01903П/16 | 27.06.2016 | 38,79 | 7,75 | - | 0,71 | 0,65 | 0,60 | 0,48 | 0,48 | 0,42 | 0,36 | 0,30 | 0,24 | 0,18 | 0,12 | 0,06 | - | - | - |
| 28 | ООО "Зеленая марка" | 56-04397Ц/15 | 24.12.2015 | 64,19 | 7,75 | 1,18 | 1,08 | 0,98 | 0,79 | 0,79 | 0,69 | 0,59 | 0,49 | 0,39 | 0,30 | 0,20 | 0,10 | - | - | - | - |
| 29 | МБУК "Летская межпоселенческая клубная система " | 56-01679Ю/16 | 27.06.2016 | 96,20 | 7,75 | - | 1,77 | 1,62 | 1,48 | 1,18 | 1,18 | 1,03 | 0,89 | 0,74 | 0,59 | 0,44 | 0,30 | 0,15 | - | - | - |
| 30 | ООО "Южное" | 56-02982Ю/16 | 29.09.2016 | 2 882,91 | 7,75 | - | - | 53,06 | 48,64 | 44,22 | 35,38 | 35,38 | 30,95 | 26,53 | 22,11 | 17,69 | 13,27 | 8,84 | 4,42 | - | - |
| 31 | ООО "Стимул" | 56-04368Ц/15 | 28.12.2015 | 25,68 | 7,75 | 0,47 | 0,43 | 0,39 | 0,32 | 0,32 | 0,28 | 0,24 | 0,20 | 0,16 | 0,12 | 0,08 | 0,04 | - | - | - | - |
| 32 | Администрация МР "Сысольский" | 56-03223Ю/16 | 28.12.2016 | 22,14 | 7,75 | - | - | - | - | 0,43 | 0,84 | 0,76 | 0,61 | 0,61 | 0,53 | 0,46 | 0,38 | 0,30 | 0,23 | 0,15 | 0,08 |
| 33 | ООО ИСК "Полимер-Строй" | 56-03509С/16 | 20.10.2016 | 174,87 | 7,75 | - | - | - | 3,22 | 2,95 | 2,68 | 2,15 | 2,15 | 1,88 | 1,61 | 1,34 | 1,07 | 0,80 | 0,54 | 0,27 | - |
| 34 | ИП Барановский Владимир Николаевич | 56-03283В/16 | 07.10.2016 | 30,41 | 7,75 | - | - | - | 0,56 | 0,51 | 0,47 | 0,37 | 0,37 | 0,33 | 0,28 | 0,23 | 0,19 | 0,14 | 0,09 | 0,05 | - |
| 35 | ООО "Стимул" | 56-00327Ц/16 | 20.02.2016 | 627,32 | 7,75 | 11,55 | 10,58 | 9,62 | 7,70 | 7,70 | 6,74 | 5,77 | 4,81 | 3,85 | 2,89 | 1,92 | 0,96 | - | - | - | - |
| 36 | ООО "СеверРегионСтрой" | 56-00201Ц/16 | 10.02.2016 | 84,62 | 7,75 | 1,56 | 1,43 | 1,30 | 1,04 | 1,04 | 0,91 | 0,78 | 0,65 | 0,52 | 0,39 | 0,26 | 0,13 | - | - | - | - |
| 37 | ООО "Стимул" | 56-04386Ц/15 | 25.12.2015 | 6,42 | 7,75 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,03 | 0,02 | 0,01 | - | - | - | - |
| 38 | ООО Управляющая организация "Партнер" | 56-01678Ю/16 | 20.06.2016 | 65,17 | 7,75 | - | 1,20 | 1,10 | 1,00 | 0,80 | 0,80 | 0,70 | 0,60 | 0,50 | 0,40 | 0,30 | 0,20 | 0,10 | - | - | - |
| 39 | ООО "Север-Алко " | 56-04382Ц/15 | 24.12.2015 | 12,84 | 7,75 | 0,24 | 0,22 | 0,20 | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,12 | 0,10 | 0,08 | 0,06 | 0,04 | 0,02 | - | - | - | - |
| 40 | ООО "Эльдорадо" | 56-00155В/16 | 02.02.2016 | 38,79 | 7,75 | 0,71 | 0,65 | 0,60 | 0,48 | 0,48 | 0,42 | 0,36 | 0,30 | 0,24 | 0,18 | 0,12 | 0,06 | - | - | - | - |
| 41 | ООО "Зеленая марка" | 56-04355Ц/15 | 25.12.2015 | 8,99 | 7,75 | 0,17 | 0,15 | 0,14 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,04 | 0,03 | 0,01 | - | - | - | - |
|  | ИТОГО |  |  | 7 638,46 |  | 35,22 | 58,96 | 125,14 | 124,10 | 114,65 | 100,48 | 93,12 | 82,40 | 70,94 | 59,34 | 47,74 | 36,14 | 24,54 | 15,87 | 1,32 | 0,15 |
|  | **Итого рассрочка по договорам от 15 до 150 кВт на 2018 год** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **214,16** | | | |  |  |  |  |

В результате пересчета, расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2018 год составляют по расчету Исполнителя составляют 214,16 тыс. руб.

Таким образом, размер плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, по мнению Исполнителя, составил 167 386,75 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Выпадающие доходы, (тыс. руб. без НДС)** |
| 1 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | 139 422,62 |
| 2 | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно | 27 750,0 |
| 3 | Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочкой платежей по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 15кВт и до 150кВт | 214,2 |
| **4** | **Итого:** | **167 386,75** |

Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифам Республики Коми размер плановых выпадающих доходов на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» предусмотрен в размере 168 295,26 тыс. руб. По расчету Исполнителя данные расходы на 2018 год составляют 167 386,75 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование статьи расходов** | **Факт за 2016, тыс. руб.** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб.** | **ТБР на 2018, тыс. руб.** | **Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб.** |
| Расходы на льготное технологическое присоединение | 59 388,84 | 159 395,93 | 168 295,26 | 167 386,75 |

По расчету Исполнителя неподконтрольные расходы составили   
3 534 841,15 тыс. руб., против утвержденных Министерством в размере 3 315 429 тыс. руб. Данные представлены в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада»-»Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб. | Отклонение  Исполнительна 2018/ТБР на 2018 | |
| со знаком "-" | со знаком "+" |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 1 454 189,00 | 1 258 739,00 | 1 257 255,90 | 1 285 704,00 |  | 28 448,10 |
| Энергия на хоз. нужды | 57 503,47 | 61 956,71 | 61 956,71 | 61 956,71 |  |  |
| Плата за аренду имущества | 7 869,45 | 6 419,10 | 1 199,00 | 1 100,00 | -99,00 |  |
| аренда земли | 1 100,00 | 1 199,00 | 1 199,00 | 1 100,00 | -99,00 |  |
| аренда имущества | 6 769,45 | 5 220,10 | 0,00 | 0,00 |  |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 172 695,10 | 287 193,87 | 284 593,37 | 257 940,78 | -26 652,59 |  |
| Плата за землю | 2 699,50 | 2 745,00 | 2 745,00 | 2 866,12 |  | 121,12 |
| Налог на имущество | 101 705,24 | 215 297,00 | 215 297,00 | 188 734,05 | -26 562,95 |  |
| транспортный налог | 3 134,19 | 3 345,37 | 3 345,37 | 3 134,19 | -211,18 |  |
| налог на прибыль | 63 206,00 | 63 206,00 | 63 206,00 | 63 206,00 |  | 0,00 |
| прочие налоги | 1 950,17 | 2 600,50 | 0,00 | 0,42 |  | 0,42 |
| Начисленная амортизация | 932 716,46 | 932 716,46 | 932 716,46 | 1 043 093,00 |  | 110 376,54 |
| Расходы на льготное технологическое присоединение в соответствии с Основами ценообразования | 59 399,00 | 159 395,93 | 168 295,26 | 167 386,75 | -908,51 |  |
| Отчисления на социальные нужды | 516 245,54 | 508 978,25 | 508 978,25 | 473 493,58 | -35 484,67 |  |
| Прочие неподконтрольные расходы | 67 036,18 | 126 272,85 | 61 625,48 | 104 430,38 |  | 42 804,90 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | 83 288,00 | 105 729,00 | 38 809,00 | 139 735,95 |  | 100 926,95 |
| ИТОГО неподконтрольные расходы | 3 350 942,20 | 3 447 401,17 | 3 315 429,43 | 3 534 841,15 | 219 411,72 | |

1. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования № 1178 стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

* для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях 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.

Согласно п.13. Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

(11),

(12),

где:

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

 - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

 - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

 - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

* 2. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке на 2017 год.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Формирование расходов на оплату компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала на 2017 год производилось исходя из баланса электрической энергии (мощности) (форма 3.1).

Цены, утвержденные на 2016 год

| Показатель | Единица измерения | Значение |
| --- | --- | --- |
| Тарифы, утвержденные с 01.01.2016г. | коп/кВт.ч | 214,28 |
| Тарифы, утвержденные с 01.07.2016г. | коп/кВт.ч | 242,8 |
| Прогнозный индекс роста тарифов на 2017 год | | 7,3% |

Расчет цены на 2 полугодие 2017 года.

| Показатель | утверждено. на 2-е полугодие 2016, коп/кВтч | Дефлятор | расчет. на 2-е полугодие 2016, коп/кВтч |
| --- | --- | --- | --- |
| средневзвешенная стоимость э/э | 218,4 | 7,3% | 234,34 |
| сбытовая надбавка ГП | 29,6 | 6,5% | 31,5 |
| инфраструктурные платежи | 0,2 | 6,5% | 0,2 |
| ИТОГО | 248,2 |  | 266,04 |

Расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | РЕГУЛИРУЕМЫЕ ЦЕНЫ | | | | | | ВСЕГО | | Средний тариф |
| Объем электроэнергии | | Тариф | | Сумма | | Объем электроэнергии | Сумма |
| с 01.01 | с 01.07 | с 01.01 | с 01.07 |
| млн.кВт.ч | | коп/кВт.ч | | тыс.руб | тыс.руб. | млн.кВт.ч | тыс.руб. | руб/МВтч |
| 2015 год факт | 229,486 | 259,571 | 218,188 | 239,478 | 500 712 | 621 615 | 489,057 | 1 122 328 | 2 294,88 |
| 2016год ожидаемое | 273,989 | 260,540 | 221,900 | 248,200 | 607 982 | 646 660 | 534,529 | 1 254 642 | 2 347,19 |
| 2017 год прогноз | 245,230 | 277,382 | 248,200 | 266,070 | 608 661 | 738 030 | 522,612 | 1 346 691 | 2 576,85 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет расходов на оплату компенсации потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в соответствии со показателями утвержденного для Филиала баланса электрической энергии, индикативной ценой на э/э (мощность), сбытовой надбавкой ГП, стоимости э/э на розничном рынке.

| Показатель | Ед. измерения | Утверждено на 2017 год |
| --- | --- | --- |
| Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) РСК | тыс. руб. | 1 143 593,45 |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | 5 518,70 |
| Объем потерь | млн. кВт\*ч | 534,76 |
| % | 9,69% |
| Цена покупки потерь | руб./МВт\*ч. | 2 138,51 |

По результатам проверки ФАС России Приказом от 21.03.2017 №370/17 отменены приказы Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми по утверждению единых котловых тарифов. Одной из причин пересмотра явилось некорректное формирование котлового баланса

Согласно протоколу заседания Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 27 июля 2017 года № 44 установлено, что при формировании котлового баланса электрической энергии (мощности) на территории Республики Коми на 2017 год (далее –Котловой баланс) в целях расчета тарифов на передачу электрической энергии (мощности) по сетям территориальных сетевых организаций использованы объемы производства электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках электрической энергии, а также объемы потерь в сетях территориальных сетевых организаций, исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП в ред. приказа ФАС России от 31.03.2017 № 428/17-ДСП (далее –Баланс ФАС).

Министерством произведен пересчет расходов на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) на 2017 год.

| Показатель | 1 полугодие | 2 полугодие | Год |
| --- | --- | --- | --- |
| Величина потерь электрической энергии | 256,79 | 265,82 | 522,61 |
| Тариф покупки потерь | 2 109,00 | 2 200,00 | 2 155,18 |
| **НВВ на оплату потерь** | **541 506,00** | **584 811,30** | **1 126 317,30** |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП, общий объем потерь электроэнергии филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017 год утвержден в размере 522,61 млн. кВт\*ч, со следующей разбивкой по полугодиям : 1 полугодие 247,37 млн. кВт\*ч, 2 полугодие 275,25 млн. кВт\*ч.

Для оценки тарифа на оплату потерь электрической энергии в сетях от сбытовой компании Исполнителем произведен расчет цен (тарифа) на покупку потерь электрической энергии на 1 и 2 полугодие 2017 на основании действующих на момент установления тарифов нормативных актов и приказов

* тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России Приказ Федеральной антимонопольной службы от 28 декабря 2015 г. N 1349/15 на 2016 год с применением 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%. (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года в размере 1,11 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7%- 1,16руб./МВт\*ч).
* тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России от 25.12.2015 №1348/15 на 2016 год с применением индекса 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 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2016 года в размере 1,37 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7% - 1,43руб/МВт\*ч).
* тарифа на услуги АО «ЦФР» в размере 0,318 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2017 года, размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2017 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 23.03.2016года (Протокол от 23.03.2016 №5/2016);
* 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 индексом 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 (на первое полугодие 2017 года тариф на услуги приняты на уровне второго полугодия 2016 года, на второе полугодие 2017 года - с ростом 4,7%).
* сбытовой надбавки, утвержденной постановлением Приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от22 декабря 2016 r. № 16/18-Т.

| Наименование показателей | Ед. изм. | 2017 | | Обоснование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полуг. | 2 полуг. |  |
| Прогнозная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 510 290,94 | 534 274,61 | 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%) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВтч | 760,67 | 796,42 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 290,00 | 24,00 | Приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от22 декабря 2016 r. № 16/18-Т |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,11 | 1,16 | Приказ Федеральной антимонопольной службы от 28 декабря 2015 г. N 1349/15, ИПЦ 104,7% на 2 полугодие 2017 |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,37 | 1,43 | Приказ ФАС России от 25.12.2015 №1348/15, ИПЦ 104,7% на 2 полугодие 2017 |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,32 | 0,32 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка (Протокол от 23.03.2016 №5/2016) |
| Объём потерь | МВтч | 247,37 | 275,25 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 76,51 | 82,35 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 2 000,50 | 1 782,48 |  |
| Расходы на покупку потерь по полугодиям | тыс. руб. | 494 856,31 | 490 620,13 |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2017 год** |  | **985 476,44** | |  |

Величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2017 год по данным Исполнителя составит 985 476,44 тыс. руб., что меньше величины установленной Министерством на 140 840,86 тыс. руб.

| Наименование статьи расходов | Факт за 2015, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2017, тыс. руб. | ТБР на 2017с учетом корректировки, тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2017, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) РСК | 1 122 327,66 | 1 346 691,15 | 1 126 317,30 | 985 476,44 |

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.

* 1. Экспертиза обоснованности расходов на компенсацию потерь, учтенных Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми в необходимой валовой выручке на 2018 год.

ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Формирование расходов на оплату компенсации потерь электрической энергии в сетях Филиала на 2018 год производилось исходя из баланса электрической энергии (мощности) (форма 3.1).

Цены, утвержденные на 2016 год

| Показатель | Единица измерения | Значение |
| --- | --- | --- |
| Тарифы, утвержденные с 01.01.2017г. | коп/кВт.ч | 238 |
| Тарифы, утвержденные с 01.07.2017 г. | коп/кВт.ч | 230 |
| Прогнозный индекс роста тарифов на 2017 год | | 6,3% |

Расчет стоимости покупной энергии на компенсацию потерь

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | РЕГУЛИРУЕМЫЕ ЦЕНЫ | | | | | | ВСЕГО | | Средний тариф |
| Объем электроэнергии | | Тариф | | Сумма | | Объем электроэнергии | Сумма |
| с 01.01 | с 01.07 | с 01.01 | с 01.07 |
| млн.кВт.ч | | коп/кВт.ч | | тыс.руб | тыс.руб. | млн.кВт.ч | тыс.руб. | руб/МВтч |
| 2016 год факт | 204,125 | 253,791 | 219,810 | 234,804 | 448 686 | 595 913 | 457,916 | 1 044 599 | 2 281,20 |
| 2017 год ожидаемое | 247,367 | 275,246 | 238,000 | 230,000 | 588 733 | 633 065 | 522,612 | 1 221 798 | 2 337,87 |
| 2018 год прогноз | 234,287 | 291,313 | 243,229 | 258,193 | 569 854 | 752 150 | 525,600 | **1 322 004** | 2 515,23 |

ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ

Расчет расходов на оплату компенсации потерь электрической энергии в сетях филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» в соответствии со показателями утвержденного для Филиала баланса электрической энергии, индикативной ценой на э/э (мощность), сбытовой надбавкой ГП, стоимости э/э на розничном рынке.

| Показатель | Ед. измерения | Утверждено на 2017 год |
| --- | --- | --- |
| **Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) РСК** | **тыс. руб.** | **1 082 115,06** |
| Поступление в сеть | млн. кВт\*ч | 5 105,3 |
| Объем потерь | млн. кВт\*ч | 494,7075 |
| % | 9,69% |
| Цена покупки потерь | руб./МВт\*ч. | 2 187,38 |

ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ

В соответствии с параметрами Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП, общий объем потерь электроэнергии филиала   
ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018 год утвержден в размере 512,17 млн. кВт\*ч, со следующей разбивкой по полугодиям : 1 полугодие 228,28 млн. кВт\*ч, 2 полугодие 283,89 млн. кВт\*ч.

Для оценки тарифа на оплату потерь электрической энергии в сетях от сбытовой компании Исполнителем произведен расчет цен (тарифа) на покупку потерь электрической энергии на 1 и 2 полугодие 2018 на основании действующих на момент установления тарифов нормативных актов и приказов

* тарифа на услуги коммерческого оператора АО «АТС», установленного приказом ФАС России Приказ Федеральной антимонопольной службы от т 12 декабря 2017 г. N 1671/17 на 2018 год. Приказ зарегистрирован в Минюсте 28.12.2017 года. На первое полугодие 2018 года тариф на услуги принят в размере 1,08 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2018 года - 1,12руб./МВт\*ч).
* тарифа на услуги АО «ЕЭС», установленного приказом ФАС России приказом ФАС России от 23 декабря 2016 г. N 1826/16 на 2017 год с применением индекса потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 год» от 27.10.2017: (на первое полугодие 2018 года тариф на услуги принят на уровне второго полугодия 2017 года в размере 1,64 руб./МВт\*ч, на второе полугодие 2018 года - с ростом 3,7% - 1,7руб/МВт\*ч).
* тарифа на услуги АО «ЦФР» в размере 0,333 руб./МВт\*ч в 1 и 2 полугодии 2017 года, размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2017 года утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17.04.2017 года (Протокол от 17.04.2017 №7/2017);
* стоимости мощности и электрической энергии, установленной приказом 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» с применением индекса потребительских цен, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 год» от 27.10.2017 (на первое полугодие 2018 года тариф на услуги приняты на уровне второго полугодия 2017 года, на второе полугодие 2018 года - с ростом 3,7%).
* сбытовой надбавки, утвержденной постановлением Приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от28.12.2017 №75/10-Т.

| Наименование показателей | Ед. изм. | 2018 | | Обоснование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полуг. | 2 полуг. |  |
| Прогнозная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке | руб./МВт в мес. | 404 474,05 | 419 439,59 | 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 2018 года на уровне второго полугодия 2017 года и на второе полугодие 2017 года с ростом 3,7%) |
| Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке | руб./МВтч | 1 148,00 | 1 190,48 |
| Сбытовая надбавка | руб./МВтч | 167,00 | 273,00 | Приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от28.12.2017 №75/10-Т |
| Плата АО «АТС» | руб./МВтч | 1,08 | 1,12 | Приказ Федеральной антимонопольной службы от т 12 декабря 2017 г. N 1671/17 |
| Плата АО «СО ЕЭС» | руб./МВтч | 1,64 | 1,70 | Приказ ФАС России от 2от 23 декабря 2016 г. N 1826/16, ИПЦ 103,7% на 2 полугодие 2018 |
| Плата услуг АО «ЦФР» | руб./МВтч | 0,33 | 0,33 | Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР», утвержденный Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка (Протокол от 17.04.2017 №7/2017) |
| Объём потерь | МВтч | 228,28 | 283,89 | Сводный прогнозный баланс электрической энергии (мощности), утвержденный приказом ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП |
| Мощность потерь | МВт | 75,22 | 80,98 |
| Прогнозная цена покупки потерь | руб./МВтч | 2 117,71 | 2 184,50 |  |
| Расходы на покупку потерь по полугодиям | тыс. руб. | 483 431,00 | 620 158,21 |  |
| **Расходы на покупку потерь на 2018 год** |  | **1 103 589,21** | |  |

Величина расходов на покупку потерь электрической энергии на 2018 год по данным Исполнителя составит 1 103 589,21 тыс. руб., что больше величины установленной Министерством на 21 474,21 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи расходов | Факт за 2016, тыс. руб. | Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» на 2018, тыс. руб. | ТБР на 2018 , тыс. руб. | Расчет Исполнителя на 2018, тыс. руб. |
| Расходы на оплату нормативных (технологических) потерь электрической энергии (мощности) РСК | 1 044 599,11 | 1 322 004,00 | 1 082 115,00 | 1 103 589,21 |

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.