

ё

*2020*

**Отчет**

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

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

**№ 59/105/20 от 11.02.2020 года**

**Этап 2.1.2**

**Оглавление**

[**1. Вводная часть 7**](#_Toc53493520)

[**1.1. Сведения о Заказчике 7**](#_Toc53493521)

[**1.2. Сведения об Исполнителе 7**](#_Toc53493522)

[**1.3. Основание для оказания услуг 8**](#_Toc53493523)

[**1.4. Цель оказания услуг 8**](#_Toc53493524)

[**1.5. Нормативно-правовая база 10**](#_Toc53493525)

[**2. Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» при принятии Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике тарифно-балансовых решений. 13**](#_Toc53493526)

[**3. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений. 16**](#_Toc53493527)

[**3.1. Анализ исполнения инвестиционной программы, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год. 16**](#_Toc53493528)

[**3.2. Анализ исполнения инвестиционной программы, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год. 37**](#_Toc53493529)

[**4. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализа расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 60**](#_Toc53493530)

[**4.1. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности 60**](#_Toc53493531)

[**4.1.1. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности 61**](#_Toc53493532)

[**4.1.2. Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 г., сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности 78**](#_Toc53493533)

[**4.2. Анализ величины расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 94**](#_Toc53493534)

[**4.2.1. Анализ величины расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года 94**](#_Toc53493535)

[**4.2.2. Анализ величины расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года 99**](#_Toc53493536)

[**5. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки. 105**](#_Toc53493537)

[**5.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов 108**](#_Toc53493538)

[**5.1.1. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов на 2017 год. 109**](#_Toc53493539)

[**5.1.2. Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов на 2018 год. 113**](#_Toc53493540)

[**5.2. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям 118**](#_Toc53493541)

[**5.2.1. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2017 год. 119**](#_Toc53493542)

[**5.2.2. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2018 год. 124**](#_Toc53493543)

[**5.3. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов 128**](#_Toc53493544)

[**5.3.1. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2017 год. 128**](#_Toc53493545)

[**5.3.2. Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2018 год. 140**](#_Toc53493546)

[**5.4. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов 151**](#_Toc53493547)

[**5.4.1. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2017 год. 152**](#_Toc53493548)

[**5.4.2. Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 218 год. 155**](#_Toc53493549)

[**5.5. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 158**](#_Toc53493550)

[**5.5.1. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг 158**](#_Toc53493551)

[**5.5.2. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг 163**](#_Toc53493552)

[**5.6. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Госкомитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 168**](#_Toc53493553)

[**5.7. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 172**](#_Toc53493554)

[**5.7.1. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год. 173**](#_Toc53493555)

[**5.7.2. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 год 176**](#_Toc53493556)

[**5.8. Корректировка, связанная с дополнительными доходами, полученными вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, подлежащей исключению из НВВ. 180**](#_Toc53493557)

[**5.8.1. Корректировка, связанная с дополнительными доходами за 2015 год, полученными вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, подлежащей исключению из НВВ 2017 года 180**](#_Toc53493558)

[**5.8.2. Корректировка, связанная с дополнительными доходами за 2016 год, полученными вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, подлежащей исключению из НВВ 2018 года 181**](#_Toc53493559)

[**5.9. Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013-2016 года. 183**](#_Toc53493560)

[**5.10. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике 191**](#_Toc53493561)

[**5.10.1. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 год 191**](#_Toc53493562)

[**5.10.2. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2018 год 196**](#_Toc53493563)

[**5.11. Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание). 202**](#_Toc53493564)

[**5.12. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки. 204**](#_Toc53493565)

[**5.12.1. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2017 год. 204**](#_Toc53493566)

[**5.12.2. Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2018 год. 205**](#_Toc53493567)

[**5.13. Экспертиза расходов, определяемых в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 (Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание) 207**](#_Toc53493568)

[**6. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике 215**](#_Toc53493569)

[**6.1. Анализ экономически обоснованных выпадающих / излишне полученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике тарифно-балансовых решений 217**](#_Toc53493570)

[**6.2. Анализ соответствия фактической товарной выручки за 2015-2016 гг. филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным Комитетом Псковской области по тарифам и энергетике 223**](#_Toc53493571)

[**7. Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии. 234**](#_Toc53493572)

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 Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» (далее – регулируемая организация, филиал «Псковэнерго») при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 годы на территории Псковской области, экспертизы обосновывающих материалов, предоставленных Псковским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в регулирующий орган – Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике (далее – регулирующий орган, Госкомитет) 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) Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

* 1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.
  2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 и 2018 гг., сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.
  3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 и 2018 гг.
  4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 и 2018 гг.
  5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 и 2018 гг.
  6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 и 2018 гг.
  7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике.
  8. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг.

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

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

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Информация** |
| Организационно-правовая форма и полное наименование Заказчика | 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 | Псковский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» |
| Юридический и почтовый адрес | 180 000, г. Псков, ул. Советская 47а |

* 1. **Сведения об Исполнителе**

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

* 2. **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.

* 1. **Цель оказания услуг**

Экспертиза тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в отношении Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении регулируемых тарифов.

Экспертиза обосновывающих материалов, предоставляемых Псковским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» в Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике в рамках рассмотрения дел об установлении тарифов.

Экспертиза обоснованности решений, принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки Псковского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» при установлении тарифов.

Подготовка рекомендаций и предложений по решению проблем, выявленных в результате экспертизы тарифно-балансовых решений, принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике.

**Этап № 2.1.2.**

1.2.1. Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 и 2018 гг.

1.2.2. Экспертиза расчетов необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 и 2018 гг., сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе расчетов на оплату услуг ТСО.

1.2.3. Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 и 2018 гг.

1.2.4. Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 и 2018 гг.

1.2.5. Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в необходимой валовой выручке ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2017 и 2018 гг.

1.2.6. Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 и 2018 гг.

1.2.7. Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 и 2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике тарифно-балансовых решений, в том числе соответствия фактической товарной выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике.

1.2.8. Экономическая оценка результатов деятельности ПАО «МРСК Северо-Запада» от осуществления деятельности по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 гг.

* 1. **Нормативно-правовая база**

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

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

1. **Краткая характеристика параметров регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» при принятии Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике тарифно-балансовых решений.**

Для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 2017 год является последним годом долгосрочного периода регулирования. Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на первый долгосрочный период регулирования 2011-2017 гг. установлена с применением Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (утверждены приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 г. № 228-э).

Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.03.2012 № 6-э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» (с изменениями и дополнениями), применяющего метод доходности инвестиционного капитала (RAB)», установлены новые долгосрочные параметры регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестиционного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Норматив технологического расхода (потерь) \* |
| инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала | созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала |
| млн. руб. | % | млн. руб. | млн. руб. | % | % | % |
| Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» | 2012 | 1 106,69 | 3 | 5 844,77 | 130,15 | 1 | 12 | 0,75 | 14,02 |
| 2013 | 1 106,69 | 3 | 5 844,77 | 137,83 | 1 | 11 | 0,75 | х |
| 2014 | 1 106,69 | 3 | 5 844,77 | 145,00 | 1 | 11 | 0,75 | х |
| 2015 | 1 106,69 | 3 | 5 844,77 | 152,54 | 1 | 11 | 0,75 | х |
| 2016 | 1 106,69 | 3 | 5 844,77 | 160,47 | 1 | 11 | 0,75 | х |
| 2017 | 1 106,69 | 3 | 5 844,77 | 168,82 | х | х | 0,75 | х |

Для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 2018 год является первым годом долгосрочного периода регулирования. В отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на период 2018-2022 гг. регулирование осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В период с 2012 по 2017 год регулирование осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB). Долгосрочные параметры регулирования установлены на период регулирования с 2018 по 2022 годы. 2018 год является первым годом регулирования во втором долгосрочном периоде регулирования. Долгосрочные параметры регулирования утверждены Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике приложением №1 к постановлению Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 217-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на 2018-2022 гг.»:

* Базовый уровень подконтрольных расходов – 1 764,86 млн. руб.;
* Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;
* Коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
* Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг);
* Уровень потерь электрический энергии при ее передаче по электрическим сетям.

| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности | Коэффициент эластичности | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | | Уровень качества реализуемых услуг | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сета | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % | ВН | СН1 | СН2 | НН | Пsaidi | Пsaifi |
| Филиал ПАО «МРСК Северо-запада» «Псковэнерго» | 2018 | 1 765 | 2 | 75 | 3,75 | 7,21 | 5,46 | 8,13 | 5,1469 | 1,5471 | 1,040 | - |
| 2019 | - | 2 | 75 | 3,75 | 7,21 | 5,46 | 8,13 | 5,0229 | 1,5239 | 1,024 | - |
| 2020 | - | 2 | 75 | 3,75 | 7,21 | 5,46 | 8,13 | 4,9019 | 1,5011 | 1,009 | - |
| 2021 | - | 2 | 75 | 3,75 | 7,21 | 5,46 | 8,13 | 4,7839 | 1,4786 | 1,000 | - |
| 2022 | - | 2 | 75 | 3,75 | 7,21 | 5,46 | 8,13 | 4,6687 | 1,4564 | 1,000 | - |

Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 01.06.2018 №23-э «О внесение изменений в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 217-э» установлен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 1 718,32754 млн. руб.

Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 01.06.2018 №23-э «О внесение изменений в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 217-э» для ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» утверждена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) без учета оплаты потерь в размере 3 867 998,53 тыс. руб.

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северо-Запада» на период с 2016-2020 годы утверждена приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906 с внесенными приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 изменениями на 2016-2025 годы. ПАО «МРСК Северо-Запада» в 2018 году в установленном порядке направило в Минэнерго России проект изменений в инвестиционную программу на 2016-2025 годы, в т.ч. по Псковской области. Соответствующие изменения в инвестиционную программу были утверждены Приказом Минэнерго России от 21.12.2018 № 26@.

1. **Анализ исполнения инвестиционных программ, учтенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений.**
   1. **Анализ исполнения инвестиционной программы, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений на 2017 год.**

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий регулятором проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме [приказ](consultantplus://offline/ref=5F26BBF3E9573E7E4DCDDB37BFA7086A141A9A654E27FF3F5383D6E9BDPCm4H)а ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

Проводимый органами регулирования анализ инвестиционных программ территориальных сетевых организаций и осуществляемые корректировки необходимой валовой выручки в обязательном порядке должны быть отражены в протоколах заседаний коллегиальных органов и экспертных заключениях по установлению цен (тарифов) в соответствии с пунктами 23, 26, 28 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, регулятором в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной инвестиционной программе. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, на период 2016-2025 гг.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2017 год ПАО «МРСК Северо-Запада» филиала «Псковэнерго» составляют:

* освоение 540 354,00 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей 419 591,60 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 671 451,77 тыс. руб.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 403 757,77 тыс. руб.;
* плата за технологическое присоединение – 110 144,00 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 836,32 тыс. руб.;
* привлеченные средства – 63 706,00 тыс. руб.
* возврат НДС – 93 007,68 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Инвестиционная программа на 2017 год для регулируемой организации утверждена Приказом Минэнерго РФ от 16.12.2016 №1333 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную Приказом Минэнерго РФ от 30.11.2015г. №906 (2016-2021 годы)».

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2019 год была заявлена корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2017 год, в сумме увеличения 18 778,14 тыс. руб.

В обоснование корректировки регулируемой организацией были представлены следующие документы:

* Пояснительная записка;
* Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала за 2017 год;
* Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2017 год в формате шаблона «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами РФ по сетевым организациям» (NET.INV);
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э;
* Расчет корректировки НВВ по исполнению инвестиционной программы в формате приложения (в материалах тарифного дела).

Данные по корректировке НВВ на 2019 год в связи с изменением инвестиционной программы за 2017 год представлены в таблице:

| **№**  **п/п** | **Показатели** | **2017 год (i-2),**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1. | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.3 - 1)) | 18 778 |
| 2. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год | 818 686 |
| 3. | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 403 758 |
| 4. | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 413 019 |
|  | Справочно: |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год  (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) | 818 686 |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 412 793 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 739 063 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2017 год, производимого в целях сглаживания тарифов | 0 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2017 год | 165 890 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2017 году, признанных РСК экономически обоснованными | 167 280 |
| 2.7. | выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 ОЦ | 0 |

Организацией представлен отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона ЕИАС: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV) с плановыми расходами на реализацию инвестиционной программы в размере 578 444,32 тыс. руб. без НДС и фактическими 593 356,00 тыс. руб. без НДС.

Письмом от 29.03.2018 № МР2/0830-10/1955 филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» направлен отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2017 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э. В соответствии с данным отчетом филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Псковэнерго» стоимостная оценка инвестиций предусмотрена по плану в размере 671,45 млн. руб. с НДС (578,44 млн. руб. без НДС), по факту 685,04 млн. руб. с НДС (593,35 млн. руб. без НДС).

В отчете о реализации инвестиционной программы за 2017 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320, плановый объем финансирования составляет 671,45 млн. руб. с НДС, фактический объем 685,04 млн. руб. с НДС.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике проведена в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.

На основании проведенного анализа Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике выявлены расходы по мероприятиям, не включенным в утвержденную инвестиционную программу, которые составляют 55 555,00 тыс. руб. (в том числе тарифных источников – 27 551,96 тыс. руб.) Объем фактического финансирования инвестиционной программы в 2017 году органом регулирования принят в размере 385 467,00 тыс. руб. (413 018,96 – 27 551,96 тыс. руб.).

Органом регулирования в сумме фактических расходов из прибыли не принимаются средства на погашение кредитов в размере 94 224 тыс. руб., рассчитанные как разница между привлечением и погашением кредитов за 2017 г. по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» (167 279,6 тыс. руб.- 94 224 тыс. руб.=73 055,60 тыс. руб.).

В соответствии протоколам от 28.12.2018 №60 г. Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике по корректировке НВВ ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2019 год принятые для расчетов значения, а также общий итог корректировки по исполнению инвестиционной программы за 2017 год приведены в таблице:

| **№ п/п** | **Показатели** | **2017 год (i-2),**  **тыс. руб.** |
| --- | --- | --- |
| 1. | Корректировка, связанная с неисполнением ИПР (п.2 \* (п.4 / п.3 - 1)) | - 41 350 |
| 2. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год | 912 760 |
| 3. | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 403 758 |
| 4. | Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС | 385 467 |
|  | *Справочно:* |  |
| 2.1. | Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2017 год  (п.2.2 + п.2.3 + п.2.4 - п.2.5 - п.2.6-п.2.7.) | 912 760 |
| 2.2. | величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 412 762 |
| 2.3. | величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в 2017 году | 738 944 |
| 2.4. | величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на 2017 год, производимого в целях сглаживания тарифов | 0 |
| 2.5. | величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности 2017 год | 165 890 |
| 2.6. | величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в 2017 году, признанных РСК экономически обоснованными | 73 056 |
| 2.7. | выпадающих доходов сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемых регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 ОЦ | 0 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Организация для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2017 год представила следующие отчеты:

* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения, в соответствии с приказом ФСТ России от 20.02.2014 № 202-э.
* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

Со стороны Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы за 2017 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» общий фактический объем финансирования составляет 685 041,63 тыс. руб. с НДС, из которых за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 413 018,96тыс. руб., за счет иных источников финансирования 272 022,67 тыс. руб.

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго» за 2017 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, следующих мероприятий на общую сумму 96 004,86 тыс. руб. (с НДС).

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов) | Объем фактического финансирования, тыс. руб. |
| --- | --- | --- |
| 1 | Строительство ВЛ-110 кВ до ПС № 102 - ПС «Моглино» | 19 941,38 |
| 2 | Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на ПС №387 (1 компл.) | 18,50 |
| 3 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 147 «Бежаницы» (1 шт) | 2 424,75 |
| 4 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 76 «Пушкинские Горы» (1 шт) | 2 424,75 |
| 5 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 115 «Порхов» (1 шт.) | 2 424,75 |
| 6 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 113 «Плюсса» (1 шт.) | 2 424,75 |
| 7 | Модернизация системы ОМП ПС №113 (установка 2 блоков ОМП) | 180,47 |
| 8 | Модернизация системы ОМП ПС №69 (установка 2 блоков ОМП) | 176,62 |
| 9 | Модернизация системы ОМП ПС №285 (установка 1 блока ОМП) | 87,04 |
| 10 | Модернизация системы ОМП ПС №312 (установка 2 блоков ОМП) | 169,00 |
| 11 | Модернизация системы ОМП ПС №117 (установка 1 блока ОМП) | 82,95 |
| 12 | Модернизация системы ОМП ПС №116 (установка 1 блока ОМП) | 105,77 |
| 13 | Модернизация системы ОМП ПС №16 (установка 1 блока ОМП) | 84,21 |
| 14 | Модернизация системы ОМП ПС №284 (установка 1 блока ОМП) | 82,69 |
| 15 | Модернизация системы ОМП ПС №118 (установка 2 блоков ОМП) | 191,32 |
| 16 | Модернизация системы ОМП ПС №37 (установка 1 блока ОМП) | 79,79 |
| 17 | Модернизация системы ОМП ПС №34 (установка 1 блока ОМП) | 79,79 |
| 18 | Модернизация системы ОМП ПС №167 (установка 2 блоков ОМП) | 212,89 |
| 19 | Модернизация системы ОМП ПС №173 (установка 1 блока ОМП) | 79,79 |
| 20 | Модернизация системы ОМП ПС №114 (установка 1 блока ОМП) | 133,15 |
| 21 | Техническое перевооружение ПС №53 «Псков» (модернизация системы АЧР - 2 шт., модернизация дуговой защиты - 1 шт., установка ПА АЛАР - 4 шт.) | 2,91 |
| 22 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Лужская-3 (расширение просек 2015г, 60 га) | 3 081,03 |
| 23 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Порховская-3 (расширение просек 32 га) | 1 164,01 |
| 24 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Дновская-1 (расширение просек 6 га) | 226,45 |
| 25 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Подберезенская-1 (расширение просек 29 га) | 3 403,30 |
| 26 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Стругокрасненская-2 (расширение просек 30 га) | 3 536,60 |
| 27 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Лядская-1 (расширение просек 30,5 га) | 1 936,05 |
| 28 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Идрицкая-2 (расширение просек 49 га) | 3 557,98 |
| 29 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Идрицкая-1 (расширение просек 14,5 га) | 1 847,32 |
| 30 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Черневская-1 (расширение просек 2015г, 21 га) | 939,76 |
| 31 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Черневская-2 (расширение просек 2015г, 17 га) | 894,85 |
| 32 | Реконструкция ВЛ-35 кВ Юбилейная-2 (расширение просек 2015г, 13 га) | 316,41 |
| 33 | Реконструкция ВЛ-10кВ ф.240-01 (замена опор и провода на СИП - 3,6 км) | 3 045,75 |
| 34 | Модернизация системы АИИС КУЭ в ПО «Восточные ЭС» в 2017 году (установка 408 т.у.) | 2 672,41 |
| 35 | Модернизация системы АИИС КУЭ в ПО «Западные ЭС» в 2017 году (установка 265 т.у.) | 2 626,80 |
| 36 | Модернизация системы АИИС КУЭ в ПО «Северные ЭС» в 2017 году (установка 986 т.у.) | 6 818,10 |
| 37 | Модернизация системы АИИС КУЭ в ПО «Южные ЭС» в 2017 году (установка 449 т.у.) | 3 184,29 |
| 38 | Приобретение тепловизора типа FLIR или аналог (4 шт.) | 1 116,73 |
| 39 | Приобретение прибора «Пульсар-2.1» (1шт.) | 114,70 |
| 40 | Приобретение прибора «Оникс-2.6» (1 шт.) | 112,10 |
| 41 | Приобретение прибора «Поиск-2.6» (1 шт.) | 93,34 |
| 42 | Приобретение РИСЭ (9 шт.) | 1 3475,10 |
| 43 | Приобретение приборов: Аппарат испытания масла АИМ-90А (3шт.) | 750,00 |
| 44 | Приобретение регистраторов диспетчерских переговоров «ЭХО - Плюс» c внутренними ISDN BRI линиями цифровых УАТС (5 шт.) | 1 184,16 |
| 45 | Приобретение регистратора диспетчерских переговоров «ЭХО - Плюс» 7. (25шт.) | 895,14 |
| 46 | Приобретение систем обработки и представления данных коммерческого учета э./э. (1 шт.) | 2 826,00 |
| 47 | Приобретение прибора - Декадный высокоомный магазин сопротивлений (1шт.) | 299,31 |
| 48 | Приобретение прибора для измерения показателей качества электрической энергии Прорыв-Т-А с токовыми клещами Fluke i800 (1шт.) | 691,60 |
| 49 | Приобретение кондиционера Mitsubishi msh c зимним комплектом (18 шт.) | 385,50 |
| 50 | Приобретение источника бесперебойного питания INELT K6000LT (24шт.) | 741,03 |
| 51 | Приобретение диспетчерского цифрового коммутатора (24 шт.) | 2 661,77 |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **96 004,86** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 56 609,98 тыс. руб. (с НДС).

| **№ п./п.** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Плановое финансирование, тыс. руб.** | **Фактическое финансирование,**  **тыс. руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| 1 | Реконструкция объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 43 172,27 | 45 366,31 | 2 194,04 | 5% |
| 2 | Реконструкция ПС 283 Завеличье (замена Т-1, Т-2 2х25 МВА на 2х40 МВА, ОРУ-110 В-110 кВ - 8 шт.) | 77 708,34 | 121 868,60 | 44 160,26 | 57% |
| 3 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 167 (1 система) | 244,39 | 246,87 | 2,48 | 1% |
| 4 | Техническое перевооружение ПС № 119 «Локня» в части оборудования цифровым регистратором аварийных процессов (1 шт.) | 1 098,69 | 4 084,70 | 2 986,01 | 272% |
| 5 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 68 «Остров» (1 шт.) | 1 098,69 | 4 984,20 | 3 885,51 | 354% |
| 6 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 149 «Воронцово» (1 компл.) | 72,70 | 78,01 | 5,31 | 7% |
| 7 | Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 348 «ВЗЩА» (1 компл.) | 72,70 | 78,01 | 5,31 | 7% |
| 8 | Модернизация системы АЧР ПС №253 (установка 2 блоков АЧР) | 283,75 | 541,16 | 257,41 | 91% |
| 9 | Модернизация системы АЧР ПС №504 (установка 1 блока АЧР) | 141,87 | 350,22 | 208,35 | 147% |
| 10 | Модернизация системы АЧР ПС №70 (установка 2 блоков АЧР) | 283,75 | 810,71 | 526,96 | 186% |
| 11 | Модернизация системы АЧР ПС №348 (установка 1 блока АЧР) | 141,87 | 775,23 | 633,36 | 446% |
| 12 | Модернизация системы АЧР ПС №284 (установка 2 блоков АЧР) | 283,75 | 634,02 | 350,27 | 123% |
| 13 | Модернизация системы АЧР ПС №282 (установка 2 блоков АЧР) | 17,90 | 19,10 | 1,20 | 7% |
| 14 | Модернизация системы АЧР ПС №53 (установка 1 блока АЧР) | 8,95 | 9,55 | 0,60 | 7% |
| 15 | Модернизация системы АЧР ПС №359 (установка 2 блоков АЧР) | 17,90 | 19,10 | 1,20 | 7% |
| 16 | Модернизация системы АЧР ПС №139 (установка 2 блоков АЧР) | 17,90 | 19,10 | 1,20 | 7% |
| 17 | Модернизация системы АЧР ПС №130 (установка 1 блока АЧР) | 8,95 | 9,55 | 0,60 | 7% |
| 18 | Модернизация системы ОМП ПС №68 (установка 2 блоков ОМП) | 199,82 | 216,51 | 16,69 | 8% |
| 19 | Модернизация системы ОМП ПС №76 (установка 1 блока ОМП) | 99,91 | 111,63 | 11,72 | 12% |
| 20 | Модернизация системы ОМП ПС №139 (установка 1 блока ОМП) | 99,91 | 177,02 | 77,11 | 77% |
| 21 | Модернизация системы ОМП ПС №146 (установка 1 блока ОМП) | 99,91 | 214,64 | 114,73 | 115% |
| 22 | Модернизация системы ОМП ПС №61 (установка 3 блоков ОМП) | 299,73 | 411,80 | 112,07 | 37% |
| 23 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Славковская-1 (расширение просек 20,4 га) | 2 575,47 | 2 787,82 | 212,35 | 8% |
| 24 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Печорская-2 (расширение просек 17,6 га) | 2 221,98 | 2 400,96 | 178,98 | 8% |
| 25 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Печорская-1 (расширение просек 6,9 га) | 871,12 | 939,46 | 68,34 | 8% |
| 26 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Изборская-3 (расширение просек 6 га) | 757,49 | 815,71 | 58,22 | 8% |
| 27 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Гдовская-2 (расширение просек 8,2 га) | 1 035,24 | 1 114,64 | 79,40 | 8% |
| 28 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Сланцевская-5 (расширение просек 16 га) | 2 019,98 | 2 182,32 | 162,34 | 8% |
| 29 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Южная-2 (расширение просек 3 га) | 378,75 | 392,51 | 13,76 | 4% |
| 30 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Качановская-3 (расширение просек 8,3 га) | 1 047,86 | 1 132,27 | 84,41 | 8% |
| 31 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Лудонская-1 (расширение просек 6 га) | 757,49 | 800,61 | 43,12 | 6% |
| 32 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Псковская-1,2 с отп. 282 (расширение просек 0,6 га) | 75,75 | 81,83 | 6,08 | 8% |
| 33 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Рубиловская-1 (расширение просек 5 га) | 631,24 | 639,65 | 8,41 | 1% |
| 34 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Пыталовская-2 (расширение просек 3 га) | 378,75 | 383,79 | 5,04 | 1% |
| 35 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Линовская-1 (расширение просек 6 га) | 757,49 | 804,69 | 47,20 | 6% |
| 36 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Линовская-2 (расширение просек 2 га) | 252,50 | 268,72 | 16,22 | 6% |
| 37 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Опочецкая-2 (расширение просек 4 га) | 504,99 | 537,37 | 32,38 | 6% |
| 38 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Малаховская-2 (реконструкция перехода через ж/д: замена опор на металлические анкерные - 1 шт.) | 684,49 | 715,68 | 31,19 | 5% |
| 39 | Приобретение прибора ВФМ-3 (1 шт.) | 60,65 | 70,80 | 10,15 | 17% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **140 484,89** | **197 094,87** | **56 609,98** | **40%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 143 353,86 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| **№ п./п.** | **Наименование инвестиционного проекта  (группы инвестиционных проектов)** | **Плановое финансирование, тыс. руб.** | **Фактическое финансирование, тыс. руб.** | **Отклонение (факт-план)** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **тыс. руб.** | **%** |
| 1 | Строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт | 38 071,04 | 23 068,83 | -15 002,21 | -39% |
| 2 | Реконструкция инженерных средств охраны ПС-161 (1 система) | 5 882,86 | 2 655,83 | -3 227,03 | -55% |
| 3 | Реконструкция ПС № 73 «Льнокомбинат» (замена трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА) | 2 213,83 | 0,00 | -2 213,83 | -100% |
| 4 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 149 Воронцово (1 система) | 7 766,47 | 6 458,32 | -1 308,15 | -17% |
| 5 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 363 СОМ (1 система) | 7 591,47 | 6 079,87 | -1 511,60 | -20% |
| 6 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 282 (1 система) | 7 799,22 | 4 069,88 | -3 729,34 | -48% |
| 7 | Техническое перевооружение ПС № 115 «Порхов» (Установка ДГР) (2 шт.) | 11 299,30 | 10 963,16 | -336,14 | -3% |
| 8 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 348 (1 система) | 7 758,88 | 502,26 | -7 256,62 | -94% |
| 9 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 117 (1 система) | 7 742,93 | 215,70 | -7 527,23 | -97% |
| 10 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 115 (1 система) | 7 742,93 | 215,70 | -7 527,23 | -97% |
| 11 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 119 (1 система) | 7 742,93 | 215,70 | -7 527,23 | -97% |
| 12 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 133 (1 система) | 244,39 | 211,03 | -33,36 | -14% |
| 13 | Модернизация системы оперативного тока на ПС № 161 (1 система) | 244,39 | 211,03 | -33,36 | -14% |
| 14 | Техническое перевооружение ПС № 53 «Псков» (Установка ДГР) (1 шт.) | 11 137,30 | 10 102,86 | -1 034,44 | -9% |
| 15 | Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №1 ПО «ВЭС» на ПС № 147, 118, 119, 254, 241, 200, 46, 18, 201, 62, 202, 57 с модернизацией ОИК ДП ПО ВЭС и ДП Локнянского участка (12 шт.) | 11 512,66 | 2 427,95 | -9 084,71 | -79% |
| 16 | Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №4 ПО «СЭС» на ПС № 192, 146, 508, 4, 8, 80, РП-05, РП-06 с модернизацией ОИК ДП РЭС № 4 (10 шт.) | 1 032,92 | 0,00 | -1 032,92 | -100% |
| 17 | Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ на ПС №172 (1 шт.) | 260,64 | 0,00 | -260,64 | -100% |
| 18 | Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ на ПС №100 (1 шт.) | 260,64 | 0,00 | -260,64 | -100% |
| 19 | Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ на ПС №253 (1 шт.) | 260,64 | 0,00 | -260,64 | -100% |
| 20 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №70 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 21 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №114 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 22 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №129 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 23 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №130 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 24 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №136 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 25 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №139 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 26 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №157 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 27 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №167 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 28 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №168 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 29 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №204 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 30 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №206 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 31 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №236 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 32 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №342 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 33 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №343 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 34 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №348 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 35 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №352 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 36 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №359 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 37 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №506 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 38 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №507 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 39 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №30 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 40 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №34 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 41 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №35 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 42 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №37 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 43 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №38 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 44 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №39 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 45 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №40 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 46 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №44 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 47 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №48 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 48 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №50 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 49 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №54 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 50 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №56 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 51 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №58 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 52 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №65 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 53 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №67 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 54 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №77 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 55 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №78 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 56 | Модернизация противоаварийной автоматики ограничения снижения напряжения (АОСН) на ПС №82 (1 система) | 939,96 | 0,00 | -939,96 | -100% |
| 57 | Модернизация системы ОМП ПС №68 (установка 3 блоков ОМП) | 18,91 | 17,93 | -0,98 | -5% |
| 58 | Модернизация системы ОМП ПС №221 (установка 2 блоков ОМП) | 12,61 | 11,95 | -0,66 | -5% |
| 59 | Модернизация системы ОМП ПС №161 (установка 4 блоков ОМП) | 25,21 | 23,90 | -1,31 | -5% |
| 60 | Модернизация системы ОМП ПС №148 (установка 2 блоков ОМП) | 12,61 | 11,95 | -0,66 | -5% |
| 61 | Модернизация системы ОМП ПС №220 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 62 | Модернизация системы ОМП ПС №115 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 63 | Модернизация системы ОМП ПС №70 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 64 | Модернизация системы ОМП ПС №359 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 65 | Модернизация системы ОМП ПС №192 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 66 | Модернизация системы ОМП ПС №283 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 67 | Модернизация системы ОМП ПС №64 (установка 2 блоков ОМП) | 12,61 | 11,95 | -0,66 | -5% |
| 68 | Модернизация системы ОМП ПС №335 (установка 1 блока ОМП) | 6,30 | 5,98 | -0,32 | -5% |
| 69 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Малаховская-1 (расширение просек 11 га) | 1 388,74 | 1 371,61 | -17,13 | -1% |
| 70 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Малаховская-2 (расширение просек 23 га) | 3 534,96 | 3 137,53 | -397,43 | -11% |
| 71 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Сосновская-1 (расширение просек 4 га) | 1 388,74 | 511,72 | -877,02 | -63% |
| 72 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Бежаницкая-1 (расширение просек 6 га) | 757,49 | 50,92 | -706,57 | -93% |
| 73 | Реконструкция ВЛ-110 кВ Кудеверская-1 (расширение просек 30 га) | 3 787,46 | 241,02 | -3 546,44 | -94% |
| 74 | Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 133-02 (замена опор и провода - 13,11 км) | 1 541,74 | 756,65 | -785,09 | -51% |
| 75 | Реконструкция ВЛ-10 кВ 163-05, участок от ПС-163 до ЛР-245, отпайка на д. Подвязье, участок за ЛР-57 Стругокрасненского района (замена опор и провода - 17,22 км) | 1 677,87 | 848,45 | -829,42 | -49% |
| 76 | Реконструкция ВЛ-10 кВ л. 173-06, 173-04 («Красное знамя») (замена опор и провода - 2,629 км, установка БКТП 2 МВА) | 5 733,73 | 5 594,03 | -139,70 | -2% |
| 77 | Реконструкция ВЛ-10 кВ л. 385-01, л. 64-03 («ПсковАгроИнвест») (замена опор и провода - 4,71 км, установка БКТП 2 МВА) | 9 315,08 | 6 792,67 | -2 522,41 | -27% |
| 78 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ расположенной по адресу Псковский р-н., д. Корытово (замена опор и провода - 3,202 км) | 8 386,91 | 54,31 | -8 332,60 | -99% |
| 79 | Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственной базы филиала РЭС-2 ПО СЭС д. Свириково (1 система) | 2 062,05 | 2 010,31 | -51,74 | -3% |
| 80 | Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственной базы филиала РЭС-1 ПО СЭС п. Середка (1 система) | 1 171,35 | 1 142,06 | -29,29 | -3% |
| 81 | Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственной базы филиала РЭС-4 ПО ВЭС п. Дедовичи (1 система) | 1 987,03 | 0,00 | -1 987,03 | -100% |
| 82 | Реконструкция инженерно-технических средств безопасности ПО «Северные ЭС» (видеонаблюдение, охранно-пожарная сигнализация, система контроля доступа) (1 система) | 145,40 | 132,29 | -13,11 | -9% |
| 83 | Приобретение бурильно-крановой машина на шасси ГАЗ-3308 (2 шт.) | 6 800,48 | 0,00 | -6 800,48 | -100% |
| 84 | Приобретение многофункционального крана-манипулятора на а/м шасси КАМАЗ или аналог (1 шт.) | 6 455,07 | 0,00 | -6 455,07 | -100% |
| 85 | Приобретение трактора Беларус-1523В с мульчером (2 шт.) | 13 225,33 | 11 300,00 | -1 925,33 | -15% |
| 86 | Приобретение УАЗ-390995 (39 шт.) | 1 970,01 | 0,00 | -1 970,01 | -100% |
| 87 | Приобретение бригадного автомобиля на шасси ГАЗ-3308 (27 шт.) | 17 145,65 | 17 065,65 | -80,00 | 0% |
| 88 | Приобретение хроматографа типа «Хроматэк» (1 шт.) | 1 759,38 | 0,00 | -1 759,38 | -100% |
| 89 | Приобретение тепловизора типа FLIR (1 шт.) | 1 439,72 | 1 274,40 | -165,32 | -11% |
| 90 | Приобретение прибора KEW 4102A (2 шт.) | 128,90 | 118,00 | -10,90 | -8% |
|  | **Всего по инвестиционным проектам** | **263 273,14** | **119 919,28** | **-143 353,86** | **-54%** |

Регулирование филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала. В связи с этим расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле, приведенной в пункте 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э:

, где

,

- объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на год (i-j);

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

 - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-j) долгосрочного периода регулирования;

 - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев;

 - величина возврата инвестированного капитала, учитываемого при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина дохода на инвестированный капитал, учитываемая при расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче в году i-j долгосрочного периода регулирования;

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i-j, производимого в целях сглаживания тарифов;

Крi-j - величина фактической стоимости (процентов) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности, в году i-j;

 - выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с [пунктом 87](consultantplus://offline/ref=4611F8299F03A57B5EFEEF37D17DB4316F8ED8A5FF6E12DA3743C42FA6B6C814ED390F197B1A4471X0sFN) Основ ценообразования в году i-j;

 - величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов) в году i-j, признанных регулирующим органом экономически обоснованными.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2017 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2019 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2017 год согласно формуле пункта 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, приведена ниже.

Показатели пообъектного анализа инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго»

| **№ п./п.** | **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Финансирование, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового финансирования, тыс. руб.  с НДС** | **Объем фактического финансирования, тыс. руб.  с НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых,  тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2017 году | Описание: Описание: base_1_287253_32796 | 906 598,40 |  |  |  |
| 2 | Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | Описание: Описание: base_1_287253_32797 |  | 403 758,00 |  |  |
| 3 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 413 018,96 |  |
| 4 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 140 484,89 | 197 094,87 | – 56 609,98 |
| 5 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | - | 96 004,86 | – 96 004,86 |
| 6 | Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 263 273,14 | 119 919,28 | 143 353,86 |
| 7 | Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2017 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 260 404,12 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ   
ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго» за 2017 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 102% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 64% от утвержденного планового значения - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы от 16.12.2016 г.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы). Исполнитель отмечает необходимость предоставления территориальной сетевой организации документального подтверждения экономической обоснованности реализации мероприятий инвестиционной программы, не предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке. Исполнитель рекомендует во избежание отрицательных последствий, связанных с возможным исключением органом регулирования средств, направленных на реализацию мероприятий инвестиционной программы, при оценке экономической обоснованности расходов за истекший период регулирования, территориальной сетевой организации предоставлять пакет обосновывающих материалов, подтверждающих экономическую обоснованность и производственную необходимость реализации мероприятий.

* 1. **Анализ исполнения инвестиционной программы, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при принятии тарифно-балансовых решений на 2018 год.**

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 27.06.2013 № 543 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» органом регулирования осуществляется систематическое наблюдение и анализ в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий органом регулирования проводится анализ соответствия представленных организацией первичных документов отчету по форме [приказ](consultantplus://offline/ref=5F26BBF3E9573E7E4DCDDB37BFA7086A141A9A654E27FF3F5383D6E9BDPCm4H)а ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э «Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения». Результаты исполнения инвестиционной программы отражаются в отчете о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, подписывается руководителем или заместителем руководителя органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до принятия решения об установлении цен (тарифов) и прилагается к делу об установлении цен (тарифов).

Проводимый органами регулирования анализ инвестиционных программ территориальных сетевых организаций и осуществляемые корректировки необходимой валовой выручки в обязательном порядке должны быть отражены в протоколах заседаний коллегиальных органов и экспертных заключениях по установлению цен (тарифов) в соответствии с пунктами 23, 26, 28 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Действующим законодательством в области государственного регулирования цен (тарифов) не предусмотрена возможность учета органами регулирования в необходимой валовой выручке ТСО расходов на выполнение мероприятий инвестиционных программ в размере, превышающем величину средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе.

При обнаружении фактов финансирования мероприятий, не включенных в утвержденные в установленном порядке инвестиционные программы ТСО, указанные расходы ТСО расцениваются органом регулирования тарифов как нецелевое использование средств, учтенных в необходимой валовой выручке.

Таким образом, регулятором в необходимой валовой выручке не учитываются расходы, превышающие плановую величину и неучтенные в утвержденной ИП. Данная позиция отражена в разъяснительном письме ФАС России от 20.04.2018 № ИА/28440/18.

Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, на период 2016-2025 гг.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2018 год для ПАО «МРСК Северо-Запада» филиал «Псковэнерго» составляют:

* освоение 390 344,0 тыс. руб. без НДС;
* ввод мощностей 517 639,62 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 461 442,22 тыс. руб. с НДС, в том числе за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 390 344,00 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго» на 2018 год являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 390 343,98 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 836,32 тыс. руб.;
* возврат НДС – 70 261,92 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Расчет корректировки необходимо валовой выручки ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2020 год по исполнению (неисполнению) инвестиционной программы за 2016 год осуществлен в соответствии с Методическими указаниями № 98-э:

| **Показатели** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **ТБР/ИПР 2018г.** | **Факт 2018г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов (амортизация) |  | тыс. руб. | 423 344,42 | **-** |
| Размер финансирования инвестиционной программы, без НДС |  | тыс. руб. | 458 219,99 | 515 385,46 |
|
| Учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка НВВ на (i-2)-ой год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев |  | тыс. руб. | 0,00 | **-** |
|
| **Величина корректировки** |  | тыс. руб. | **-** | **52 814,55** |

В расчете корректировки учтен размер финансирования инвестиционной программы в соответствии с приказом Минэнерго России от 21.12.2018 №26@.

Исполнитель обращает внимание, что показатели финансирования инвестиционной программы соответствуют показателям отчета о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320, указанных с учетом НДС. Также данный факт подтверждается принятым регулирующим органом плановым значением финансирования 388 322,03 тыс. руб. без НДС (458 219,99/1,18).

Величина корректировки с учетом исполнения инвестиционной программы за 2016 год составила 52 814.55 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В расчет размера планового финансирования (освоения) инвестиционной программы принят в соответствии с редакцией, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 21.12.2018 № 26@, согласно которой по источнику «амортизация» составил 388 322.03 тыс. руб.

Фактически в 2018 году освоено средств на выполнение инвестиционной программы 539,39 млн. руб. без НДС, в том числе по источнику финансирования «амортизация» – 436,77 млн. руб. без НДС.

Корректировка НВВ по фактическим данным за 2018 год произведена в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э.

| **Показатель** | **Значение за период i-2 (2018 г.)** | **Значение за период i-1 (9 месяцев 2019 г.)** | **ВкоррИП2020, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Последний истекший год долгосрочного периода регулирования: |  |  | 2018 г. |
| Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов, руб.. | 423 344 423,07 | 318 639 647,73 | - |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, руб.. | 388 322 033,90 | 268 851 666,67 | • |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования, руб.. | 394 732 203,39 | 288 155 000,00 | - |
| **ИТОГО** | 6 988 296,48 | Исполнение инвестиционной программы составляет 107,18 %, корректировка в расчет не включается (так как отклонение менее 10 %). | **6 988 296,48** |

Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год составила 6 988,3 тыс. руб. Пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы в Протоколе заседания Коллегии от 30.12.2019 г. №70 не представлен.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Организация для расчета корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год представила следующие отчеты:

* Отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).
* Отчет о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах по форме раскрытия сетевой организацией информации в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 25 апреля 2018 г. № 320.
* Отчет об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения за 2018 год по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 202-э.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных.

В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации.

Со стороны Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике замечаний по достоверности отчетных документов не было.

В соответствии с отчетом о реализации инвестиционной программы за 2018 год филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» общий фактический объем финансирования составляет 636 480,00 тыс. руб. с НДС, из которых за счет средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) – 515 385,46 тыс. руб., за счет иных источников финансирования 121 094,54 тыс. руб.

Организацией представлен отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона ЕИАС: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV) за 2018 год с плановыми расходами на реализацию инвестиционной программы в размере 486 756,39 тыс. руб. (за счет амортизации 458 219,99 тыс. руб.) и фактическими 552 379,98 тыс. руб. (за счет амортизации 515 385,46 тыс. руб.).

По итогам проверки отчетов об исполнении инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго» за 2018 год Исполнителем выявлено фактическое финансирование за счет собственных тарифных источников инвестиционных проектов, не включенных в инвестиционную программу, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333, следующих мероприятий на общую сумму 321 562,78 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование,**  **млн. руб.** |
| --- | --- |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего по Псковской области | 73,81 |
| Реконструкция ПС 283 Завеличье (замена Т-1, Т-2 2х25 МВА на 2х40 МВА, ОРУ-110 В-110 кВ - 8 шт.) | 136,31 |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 282 (1 система) | 2,76 |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 348 (1 система) | 0,00 |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 119 (1 система) | 0,00 |
| Модернизация ПС 110/35/10 Пушкинские Горы (ПС-76) (модернизация дуговой защиты - 2 шт., модернизация защит ВЛ-110 кВ - 2 шт., модернизация устройств АРН - 1 шт. (устранение ограничения регулирования напряжения), модернизация системы пожарной сигнализации - 1 шт.) | 0,31 |
| Модернизация ПС 110/35/10кВ Дедовичи (ПС-117) в части замены аккумуляторной батареи и щита постоянного тока (2 шт.) | 9,57 |
| Модернизация ПС 110/10кВ Порхов (ПС-115) в части замены аккумуляторной батареи и щита постоянного тока (2 шт.) | 8,50 |
| Модернизация ПС110/35/10кВ Локня (ПС-119) в части замены аккумуляторной батареи и щита постоянного тока (2 шт.) | 9,48 |
| Модернизация ПС 110/10кВ ВЗЩА (ПС-348) в части замены аккумуляторной батареи и зарядно-подзарядного агрегата (2 шт.) | 12,50 |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Лужская-3 (расширение просек 2015г, 60 га) | 0,10 |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Бежаницкая-1 (расширение просек 6 га) | 0,77 |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Кудеверская-1 (расширение просек 30 га) | 3,84 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Сергейцевская-1 (расширение просек 15 га) | 0,09 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Шильская-2 (расширение просек 5 га) | 1,08 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Назимовская-1 (расширение просек 12 га) | 0,05 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Назимовская-2 (расширение просек 15 га) | 1,65 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Усвятская-1 (расширение просек 13 га) | 2,85 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Усвятская-2 (расширение просек 28 га) | 1,33 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Усвятская-3 (расширение просек 16 га) | 1,93 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Санаторная-1 (расширение просек 9 га) | 0,79 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Борковская-1 (расширение просек 16 га) | 1,88 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Борковская-2 (расширение просек 15 га) | 2,30 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ расположенной по адресу Псковский р-н., д. Корытово (замена опор и провода - 3,202 км) | 7,93 |
| Реконструкция ВЛ-35кВ Хотованская-1 (расширение 6,4га) | 1,03 |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Махновская-1(расширение просек 28 га) | 4,47 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Фестивальная 1,2 (расширение просек 7га) | 1,12 |
| Реконструкция инженерных средств охраны ПС-161 (1 система) | 2,55 |
| Приобретение хроматографа типа "Хроматэк" (1 шт.) | 0,85 |
| Приобретение маршрутизирующего коммутатора ЛВС (10 шт.) | 0,54 |
| Приобретение РИСЭ (15 шт.) | 4,36 |
| Приобретение колесного снегоболотохода ТРЭКОЛ (1 шт.) | 4,60 |
| Приобретение МФУ Kyocera FS6525MFP (копир, принтер А3) (64 шт.) | 3,14 |
| Приобретение оборудования цифрового узела мультисервисной корпоративной сети (16 шт.) | 2,32 |
| Приобретение систем сбора данных расчетного и технического учета э./э. (1 шт.) | 1,18 |
| Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | 1,65 |
| Приобретение беспилотных летательных аппаратов с установленной фото/видеокамерой и наземной станцией управления (4 шт.) | 0,74 |
| Приобретение системы электронной очереди (сенсорный киоск, LED дисплей с модулем управления и программным обеспечением) (1 система) | 0,28 |
| Приобретение МФУ (цветной копир, принтер А3) (10 шт.) | 0,29 |
| Приобретение файловых серверов (8 шт.) | 1,28 |
| Приобретение системы для хранения данных (1шт.) | 0,75 |
| Приобретение сервера рабочей группы (2шт.) | 1,00 |
| Приобретение сервера уровня подразделения (2шт.) | 1,00 |
| Приобретение переносного комплекта для отыскания места повреждения Digiphone+ для лаборатории «SEBA INATRONYC» или аналог (1 шт.) | 0,50 |
| Приобретение генератора звуковой частоты FLG 200 Р для лаборатории «SEBA INATRONYC» или аналог (1 шт.) | 0,91 |
| Приобретение установки регенерации масел (1 шт.) | 1,80 |
| Приобретение регистраторов диспетчерских переговоров (4 канала, PCI, телеф. интерфейс) (4шт.) | 0,84 |
| Приобретение трассопоискового комплекта (1 шт.) | 0,63 |
| Приобретение измерителя натяжения троса (1 шт.) | 0,08 |
| Приобретение рентгено-телевизионного комплекса (1 шт.) | 1,20 |
| Приобретение стендов для моделирования схем включения приборов учета ЭЭ и коммутации режимов внутренней ЭС (5шт.) | 1,54 |
| Приобретение тепловизора типа FLIR или аналог (4 шт.) | 1,12 |
| **Итого** | **321,56** |

В ходе проверки Исполнителем обнаружено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 124 509,42 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб.** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн. руб.** | **%** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего по Псковской области | 7,37 | 123,95 | 116,58 | 1582% |
| Техническое перевооружение ПС №53 "Псков" (модернизация системы АЧР - 2 шт., модернизация дуговой защиты - 1 шт., установка ПА АЛАР - 4 шт.) | 0,15 | 0,48 | 0,33 | 214% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-1 ПО "СЭС" (расширение просек 21 га) | 2,83 | 3,18 | 0,35 | 12% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-2 ПО "СЭС" (расширение просек 19 га) | 2,56 | 2,61 | 0,05 | 2% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-1 ПО "ЗЭС" (расширение просек 2,2 га) | 0,30 | 1,16 | 0,86 | 289% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-2 ПО "ЗЭС" (расширение просек 7 га) | 0,94 | 2,03 | 1,09 | 115% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-1,2 ПО "ЗЭС" (расширение просек 0,5 га) | 0,07 | 0,51 | 0,44 | 654% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Локнянская-1 (расширение просек 3 га) | 0,40 | 0,77 | 0,37 | 91% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Сивертская-1 (расширение просек 28,8 га) | 3,89 | 5,10 | 1,21 | 31% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Вышегородская-1 (расширение просек 16 га) | 2,16 | 2,58 | 0,42 | 20% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Палкинская-1 (расширение просек 4 га) | 0,54 | 0,90 | 0,36 | 66% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Каленидовская-2 (расширение просек 11 га) | 1,48 | 2,46 | 0,98 | 66% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Себежская-1 (расширение просек 38 га) | 5,13 | 5,69 | 0,57 | 11% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ отп. на ПС-81 (расширение просек 5 га) | 0,67 | 1,06 | 0,39 | 57% |
| Приобретение бригадного автомобиля на шасси ГАЗ-3308 (27 шт.) | 5,12 | 5,65 | 0,53 | 10% |
| **Итого** | **33,62** | **158,13** | **124,51** | **370%** |

По результатам анализа Исполнителем определены инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 321 030,73 тыс. руб. (с НДС). Данные недофинансирования в части собственных средств, получаемых от реализации услуг по передаче электрической энергии, представлены в таблице.

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб.** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн. руб.** | **%** |
| Строительство двух КЛ-10кВ (2x0,4км) от разных секций шин РУ-10кВ ПС-283 до границы участка Заявителя, Псковский р-он, Завеличенская волость (ООО "СтройЭстэйт" № 76-00582/18 от 22.03.2018) | 210,72 | 0,00 | -210,72 | -100% |
| Реконструкция ПС № 73 "Льнокомбинат" (замена трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА) | 14,64 | 1,70 | -12,94 | -88% |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 167 (1 система) | 7,58 | 0,22 | -7,36 | -97% |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 133 (1 система) | 8,32 | 0,00 | -8,32 | -100% |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 161 (1 система) | 8,32 | 0,00 | -8,32 | -100% |
| Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 149 "Воронцово" (1 компл.) | 1,18 | 0,00 | -1,18 | -100% |
| Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 348 "ВЗЩА" (1 компл.) | 1,18 | 0,00 | -1,18 | -100% |
| Модернизация цифровых регистраторов на ПС № 161 "Опочка" (1 компл.) | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |
| Модернизация системы АЧР ПС №282 (установка 2 блоков АЧР) | 0,31 | 0,00 | -0,31 | -100% |
| Модернизация системы АЧР ПС №359 (установка 2 блоков АЧР) | 0,31 | 0,00 | -0,31 | -100% |
| Модернизация системы АЧР ПС №139 (установка 2 блоков АЧР) | 0,31 | 0,00 | -0,31 | -100% |
| Модернизация системы АЧР ПС №130 (установка 1 блока АЧР) | 0,15 | 0,00 | -0,15 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Себежская-2 (расширение просек 25 га) | 3,37 | 1,13 | -2,24 | -66% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Качановская-2 (расширение просек 9 га) | 1,21 | 0,21 | -1,01 | -83% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Палкинская-2 (расширение просек 7 га) | 0,94 | 0,00 | -0,94 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Себежская-3 (расширение просек 4 га) | 0,54 | 0,00 | -0,54 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 133-02 (замена опор и провода - 13,11 км) | 0,85 | 0,00 | -0,85 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 163-05, участок от ПС-163 до ЛР-245, отпайка на д. Подвязье, участок за ЛР-57 Стругокрасненского района (замена опор и провода - 17,22 км) | 0,92 | 0,00 | -0,92 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 241-06 (замена опор и провода на СИП - 6,60 км) | 0,47 | 0,00 | -0,47 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 76-15 город (замена опор и провода на СИП - 1,98 км) | 0,14 | 0,00 | -0,14 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 117-08 город (замена опор и провода на СИП - 4,44 км) | 0,31 | 0,00 | -0,31 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 7-02 город (замена опор и провода на СИП - 15,95 км) | 1,13 | 0,00 | -1,13 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 115-06 (замена опор и провода на СИП - 14 км) | 0,95 | 0,00 | -0,95 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 76-14 (замена опор и провода на СИП - 9,84 км) | 0,69 | 0,00 | -0,69 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 112-06 (замена опор и провода на СИП - 2,82 км) | 0,20 | 0,00 | -0,20 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 1-01 (замена опор и провода на СИП - 5,8 км) | 0,41 | 0,00 | -0,41 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 357-05 (замена опор и провода на СИП - 11,4 км) | 0,81 | 0,00 | -0,81 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 116-06 город (замена опор и провода на СИП - 14,21 км) | 1,00 | 0,00 | -1,00 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 116-12 город (замена опор и провода на СИП - 4,59 км) | 0,32 | 0,00 | -0,32 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 82-05 (замена опор и провода на СИП - 1,9 км) | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 217-06 (замена опор и провода на СИП - 8,57 км) | 0,61 | 0,00 | -0,61 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 9-06 (замена опор и провода на СИП - 5,6 км) | 0,40 | 0,00 | -0,40 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 74-10 (замена опор и провода на СИП - 4,5 км) | 0,32 | 0,00 | -0,32 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ 504-13 (замена опор и провода на СИП - 11,60 км) | 0,82 | 0,00 | -0,82 | -100% |
| Реконструкция инженерно-технических средств безопасности ПО» Северные ЭС» (видеонаблюдение, охранно-пожарная сигнализация, система контроля доступа) (1 система) | 2,36 | 2,15 | -0,21 | -9% |
| Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственного отделения «Энергоавто» (видеонаблюдение, охранно-пожарная сигнализация, система контроля доступа) (1 система) | 0,16 | 0,13 | -0,02 | -16% |
| Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №1 ПО "ВЭС" на ПС110/35/10 Бежаницы (ПС-147), ПС 110/10 Чихачево (ПС-118), ПС 110/35/10кВ Локня (ПС-119), ПС 110/10 Ашево (ПС-254), ПС 110/10кВ Крестилово (ПС-241), ПС 110/10кВ Фишнево (ПС-200), ПС 35/10 Ратьково (ПС-46), ПС 35/10 Красный Луч (ПС-18), ПС-110/10кВ Кудеверь (ПС-201), ПС 35/10кВ Полистово (ПС-62), ПС 110/10 Подберезье (ПС-202), ПС 35/10 Миритиницы (ПС-57) с реконструкцией ОИК ДП ПО ВЭС и ДП Локнянского участка (15 шт.) | 13,39 | 1,00 | -12,39 | -93% |
| Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №1 ПО "ВЭС" на ПС № 147, 118, 119, 254, 241, 200, 46, 18, 201, 62, 202, 57 с модернизацией ОИК ДП ПО ВЭС и ДП Локнянского участка (12 шт.) | 17,27 | 0,00 | -17,27 | -100% |
| Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №4 ПО "СЭС" на ПС № 192, 146, 508, 4, 8, 80, РП-05, РП-06 с модернизацией ОИК ДП РЭС № 4 (8 шт.) | 5,71 | 0,00 | -5,71 | -100% |
| Модернизация каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №2 ПО "СЭС" ПС № 74, 69, 504, 205, 361, 9, 11, 6, 64 с модернизацией ОИК ДП РЭС № 2 (9 шт.) | 1,14 | 0,00 | -1,14 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №68 (установка 3 блоков ОМП) | 0,32 | 0,00 | -0,32 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №221 (установка 2 блоков ОМП) | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №161 (установка 4 блоков ОМП) | 0,43 | 0,00 | -0,43 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №148 (установка 2 блоков ОМП) | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №220 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №115 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №70 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №359 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №192 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №283 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №64 (установка 2 блоков ОМП) | 0,22 | 0,00 | -0,22 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №335 (установка 1 блока ОМП) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №161 (установка 1 блока ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №309 (установка 2 блоков ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №133 (установка 3 блоков ОМП) | 0,02 | 0,00 | -0,02 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №116 (установка 1 блока ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №139 (установка 1 блока ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №167 (установка 1 блока ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №359 (установка 1 блока ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Модернизация системы ОМП ПС №114 (установка 1 блока ОМП) | 0,01 | 0,00 | -0,01 | -100% |
| Приобретение УАЗ-390995 (39 шт.) | 14,41 | 1,90 | -12,51 | -87% |
| Приобретение бурильно-крановой машины на шасси ГАЗ-3308 (3 шт.) | 7,11 | 6,58 | -0,53 | -7% |
| Приобретение автогидроподъемника на автомобильном шасси ГАЗ-33086 или анлог (7 шт.) | 8,14 | 8,02 | -0,12 | -1% |
| Приобретение трактора Беларус-1523В с мульчером (2 шт.) | 13,82 | 12,65 | -1,17 | -8% |
| Приобретение прибора контроля изоляции и надстройки ДГР Брестлер-0107.065 (1 шт.) | 0,45 | 0,00 | -0,45 | -100% |
| Приобретение прибора ГРАН-152 для определения класса промышленной частоты изоляционных масел (1 шт.) | 0,91 | 0,00 | -0,91 | -100% |
| **Итого** | **356,72** | **35,69** | **-321,03** | **-90%** |

В течение 2018 года Минэнерго России приказом от 21.12.2018 № 26@ были внесены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906. Исполнителем также был проведен пообъектный анализ исполнения инвестиционной программы в редакции приказа от 21 декабря 2018 г. № 26@.

Выявлено превышение фактического финансирования мероприятий инвестиционной программы свыше величины средств, определенных в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на общую сумму 139 019,50 тыс. руб. (с НДС).

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб.** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн. руб.** | **%** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего по Псковской области | 97,58 | 123,95 | 26,37 | 27% |
| Реконструкция ПС 283 Завеличье (замена Т-1, Т-2 2х25 МВА на 2х40 МВА, ОРУ-110 В-110 кВ - 8 шт.) | 25,36 | 136,31 | 110,96 | 438% |
| Реконструкция ПС № 73 "Льнокомбинат" (замена трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА) | 1,70 | 1,70 | 0,00 | 0% |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 282 (1 система) | 2,76 | 2,76 | 0,00 | 0% |
| Техническое перевооружение ПС №53 "Псков" (модернизация системы АЧР - 2 шт., модернизация дуговой защиты - 1 шт., установка ПА АЛАР - 4 шт.) | 0,48 | 0,48 | 0,00 | 0% |
| Модернизация ПС 110/35/10 Пушкинские Горы (ПС-76) (модернизация дуговой защиты - 2 шт., модернизация защит ВЛ-110 кВ - 2 шт., модернизация устройств АРН - 1 шт. (устранение ограничения регулирования напряжения), модернизация системы пожарной сигнализации - 1 шт.) | 0,31 | 0,31 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Лужская-3 (расширение просек 2015г, 60 га) | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Бежаницкая-1 (расширение просек 6 га) | 0,77 | 0,77 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Кудеверская-1 (расширение просек 30 га) | 3,84 | 3,84 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-2 ПО "ЗЭС" (расширение просек 7 га) | 2,03 | 2,03 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-1,2 ПО "ЗЭС" (расширение просек 0,5 га) | 0,51 | 0,51 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Локнянская-1 (расширение просек 3 га) | 0,51 | 0,77 | 0,26 | 52% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Сивертская-1 (расширение просек 28,8 га) | 4,75 | 5,10 | 0,35 | 7% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Назимовская-2 (расширение просек 15 га) | 1,53 | 1,65 | 0,12 | 8% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Усвятская-1 (расширение просек 13 га) | 2,20 | 2,85 | 0,64 | 29% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ расположенной по адресу Псковский р-н., д. Корытово (замена опор и провода - 3,202 км) | 7,93 | 7,93 | 0,00 | 0% |
| Реконструкция каналов связи и комплексов телемеханики ССПИ РЭС №1 ПО "ВЭС" на ПС110/35/10 Бежаницы (ПС-147), ПС 110/10 Чихачево (ПС-118), ПС 110/35/10кВ Локня (ПС-119), ПС 110/10 Ашево (ПС-254), ПС 110/10кВ Крестилово (ПС-241), ПС 110/10кВ Фишнево (ПС-200), ПС 35/10 Ратьково (ПС-46), ПС 35/10 Красный Луч (ПС-18), ПС-110/10кВ Кудеверь (ПС-201), ПС 35/10кВ Полистово (ПС-62), ПС 110/10 Подберезье (ПС-202), ПС 35/10 Миритиницы (ПС-57) с реконструкцией ОИК ДП ПО ВЭС и ДП Локнянского участка (15 шт.) | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0% |
| Приобретение бурильно-крановой машины на шасси ГАЗ-3308 (3 шт.) | 6,58 | 6,58 | 0,00 | 0% |
| Приобретение автогидроподъемника на автомобильном шасси ГАЗ-33086 или анлог (7 шт.) | 8,02 | 8,02 | 0,00 | 0% |
| Приобретение трактора Беларус-1523В с мульчером (2 шт.) | 12,65 | 12,65 | 0,00 | 0% |
| Приобретение бригадного автомобиля на шасси ГАЗ-3308 (27 шт.) | 5,65 | 5,65 | 0,00 | 0% |
| Приобретение хроматографа типа "Хроматэк" (1 шт.) | 0,85 | 0,85 | 0,00 | 0% |
| Приобретение маршрутизирующего коммутатора ЛВС (10 шт.) | 0,54 | 0,54 | 0,00 | 0% |
| Приобретение РИСЭ (15 шт.) | 4,36 | 4,36 | 0,00 | 0% |
| Приобретение колесного снегоболотохода ТРЭКОЛ (1 шт.) | 4,60 | 4,60 | 0,00 | 0% |
| Приобретение МФУ Kyocera FS6525MFP (копир, принтер А3) (64 шт.) | 3,14 | 3,14 | 0,00 | 0% |
| Приобретение оборудования цифрового узела мультисервисной корпоративной сети (16 шт.) | 2,32 | 2,32 | 0,00 | 0% |
| Приобретение систем сбора данных расчетного и технического учета э./э. (1 шт.) | 1,18 | 1,18 | 0,00 | 0% |
| Приобретение серверного оборудования для ИТ-инфраструктуры (1 система) | 1,65 | 1,65 | 0,00 | 0% |
| Приобретение системы электронной очереди (сенсорный киоск, LED дисплей с модулем управления и программным обеспечением) (1 система) | 0,28 | 0,28 | 0,00 | 0% |
| Приобретение МФУ (цветной копир, принтер А3) (10 шт.) | 0,29 | 0,29 | 0,00 | 0% |
| Приобретение файловых серверов (8 шт.) | 1,28 | 1,28 | 0,00 | 0% |
| Приобретение системы для хранения данных (1шт.) | 0,75 | 0,75 | 0,00 | 0% |
| Приобретение сервера рабочей группы (2шт.) | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0% |
| Приобретение сервера уровня подразделения (2шт.) | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0% |
| Приобретение переносного комплекта для отыскания места повреждения Digiphone+ для лаборатории «SEBA INATRONYC» или аналог (1 шт.) | 0,41 | 0,50 | 0,10 | 24% |
| Приобретение генератора звуковой частоты FLG 200 Р для лаборатории «SEBA INATRONYC» или аналог (1 шт.) | 0,84 | 0,91 | 0,07 | 8% |
| Приобретение трассопоискового комплекта (1 шт.) | 0,53 | 0,63 | 0,09 | 17% |
| Приобретение измерителя натяжения троса (1 шт.) | 0,05 | 0,08 | 0,03 | 66% |
| Приобретение рентгено-телевизионного комплекса (1 шт.) | 1,19 | 1,20 | 0,01 | 1% |
| Приобретение тепловизора типа FLIR или аналог (4 шт.) | 1,12 | 1,12 | 0,00 | 0% |
| **Итого** | **213,59** | **352,61** | **139,02** | **65%** |

Инвестиционные проекты, в отношении которых тарифный источник для финансирования капитальных вложений недоиспользован в полном объеме относительно утвержденного планового размера или не использован совсем, на общую сумму 81 854,03 тыс. руб. (с НДС) представлены в таблице ниже.

| **Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)** | **Финансирование, млн. руб.** | | **Отклонение** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **факт** | **млн. руб.** | **%** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего по Псковской области | 79,15 | 73,81 | -5,34 | 0% |
| Модернизация системы оперативного тока на ПС № 167 (1 система) | 7,55 | 0,22 | -7,33 | -97% |
| Модернизация ПС 110 /10/6кВ Псков (ПС 53) (модернизация ПА АОПО - 1 шт.) | 0,24 | 0,00 | -0,24 | 0% |
| Модернизация ПС 110/35/10кВ Дедовичи (ПС-117) в части замены аккумуляторной батареи и щита постоянного тока (2 шт.) | 10,17 | 9,57 | -0,59 | 0% |
| Модернизация ПС 110/10кВ Порхов (ПС-115) в части замены аккумуляторной батареи и щита постоянного тока (2 шт.) | 8,95 | 8,50 | -0,46 | 0% |
| Модернизация ПС110/35/10кВ Локня (ПС-119) в части замены аккумуляторной батареи и щита постоянного тока (2 шт.) | 10,51 | 9,48 | -1,03 | 0% |
| Модернизация ПС 110/10кВ ВЗЩА (ПС-348) в части замены аккумуляторной батареи и зарядно-подзарядного агрегата (2 шт.) | 13,39 | 12,50 | -0,89 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-1 ПО "СЭС" (расширение просек 21 га) | 3,36 | 3,18 | -0,18 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-2 ПО "СЭС" (расширение просек 19 га) | 2,79 | 2,61 | -0,18 | -6% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Островская-1 ПО "ЗЭС" (расширение просек 2,2 га) | 1,19 | 1,16 | -0,03 | -3% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Себежская-2 (расширение просек 25 га) | 4,75 | 1,13 | -3,61 | -76% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Вышегородская-1 (расширение просек 16 га) | 2,71 | 2,58 | -0,13 | -5% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Качановская-2 (расширение просек 9 га) | 1,60 | 0,21 | -1,40 | -87% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Палкинская-1 (расширение просек 4 га) | 0,95 | 0,90 | -0,05 | -6% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Себежская-3 (расширение просек 4 га) | 0,85 | 0,00 | -0,85 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Каленидовская-2 (расширение просек 11 га) | 2,71 | 2,46 | -0,25 | -9% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Себежская-1 (расширение просек 38 га) | 6,78 | 5,69 | -1,09 | -16% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ отп. на ПС-81 (расширение просек 5 га) | 1,19 | 1,06 | -0,12 | -10% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Сергейцевская-1 (расширение просек 15 га) | 2,54 | 0,09 | -2,46 | -97% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Шильская-2 (расширение просек 5 га) | 1,19 | 1,08 | -0,10 | -9% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Назимовская-1 (расширение просек 12 га) | 1,36 | 0,05 | -1,31 | -97% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Усвятская-2 (расширение просек 28 га) | 1,69 | 1,33 | -0,37 | -22% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Усвятская-3 (расширение просек 16 га) | 2,71 | 1,93 | -0,78 | 0% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Санаторная-1 (расширение просек 9 га) | 1,19 | 0,79 | -0,40 | -33% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Борковская-1 (расширение просек 16 га) | 2,71 | 1,88 | -0,83 | -31% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Борковская-2 (расширение просек 15 га) | 2,54 | 2,30 | -0,24 | -10% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ЗТП-2123 д. Першино (замена опор и провода на СИП - 1,1 км) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-6302 п. Усвяты (замена опор и провода на СИП - 5,46 км) | 0,68 | 0,00 | -0,68 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ л-1 от КТП-5038 Антропково (замена опор и провода на СИП - 1,32 км) | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-2603 д. Поречье-3 (замена провода на СИП - 0,66 км) | 0,09 | 0,00 | -0,09 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-2115 д. Макоедово (замена опор и провода на СИП - 1,82 км) | 0,36 | 0,00 | -0,36 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-2030 д. Марьино (замена опор и провода на СИП - 1,91 км) | 0,37 | 0,00 | -0,37 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-2399 Купуй (замена опор и провода на СИП - 1,68 км) | 0,35 | 0,00 | -0,35 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-2156 (1,68 км) Великолукский район, д. Торчилово | 0,35 | 0,00 | -0,35 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-2199 (0,92 км) Великолукский район, д. Кучино | 0,25 | 0,00 | -0,25 | -100% |
| Реконструкция ВЛ-35кВ Хотованская-1 (расширение 6,4га) | 1,08 | 1,03 | -0,05 | -5% |
| Реконструкция ВЛ-110 кВ Махновская-1(расширение просек 28 га) | 4,75 | 4,47 | -0,27 | -6% |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ Фестивальная 1,2 (расширение просек 7га) | 1,19 | 1,12 | -0,07 | -6% |
| Реконструкция инженерно-технических средств безопасности ПО «Северные ЭС» (видеонаблюдение, охранно-пожарная сигнализация, система контроля доступа) (1 система) | 2,69 | 2,15 | -0,53 | -20% |
| Реконструкция инженерно-технических средств безопасности производственного отделения «Энергоавто» (видеонаблюдение, охранно-пожарная сигнализация, система контроля доступа) (1 система) | 0,16 | 0,13 | -0,02 | -15% |
| Реконструкция инженерных средств охраны ПС-161 (1 система) | 3,21 | 2,55 | -0,65 | -20% |
| Реконструкция системы гарантированного электропитания АСТУ в ЦУС филиала "Псковэнерго" (1 система) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Строительство отпайки ВЛ-10кВ (0,4 км) от ВЛ-10 кВ л.78-01, строительство ТП-10/0,4кВ мощностью 0,063 МВа, строительство ВЛ-0,4 кВ (0,15 км), расположенных по адресу: Великолукский р-н, д. Трубичино | 0,13 | 0,00 | -0,13 | -100% |
| Строительство отпайки ВЛ-10кВ (0,1 км) от ВЛ-10 кВ л.359-07, строительство ТП-10/0,4кВ мощностью 0,04 МВа, строительство ВЛ-0,4кВ (0,2 км), расположенных по адресу: Великолукский р-н, д. Решетниково | 0,08 | 0,00 | -0,08 | -100% |
| Строительство отпайки ВЛ-10кВ (0,8 км) от ВЛ-10 кВ л.136-05, строительство ТП-10/0,4кВ мощностью 0,063 МВа расположенных по адресу: Великолукский р-н, д. Торчилово | 0,19 | 0,00 | -0,19 | -100% |
| Строительство отпайки ВЛ-10кВ (0,5 км) от ВЛ-10 кВ л.286-03, строительство ТП-10/0,4кВ мощностью 0,025 МВа, расположенных по адресу: Великолукский р-н, д.Кучино | 0,12 | 0,00 | -0,12 | -100% |
| Строительство отпайки ВЛ-10кВ (1,5 км) от ВЛ-10 кВ л.359-09, переключение КТП-2491 на новую отпайку, расположенных по адресу: Великолукский р-н, д. Урицкое | 0,20 | 0,00 | -0,20 | -100% |
| Приобретение УАЗ-390995 (39 шт.) | 15,85 | 1,90 | -13,95 | -88% |
| Приобретение беспилотных летательных аппаратов с установленной фото/видеокамерой и наземной станцией управления (4 шт.) | 0,79 | 0,74 | -0,05 | -6% |
| Приобретение установки регенерации масел (1 шт.) | 2,04 | 1,80 | -0,24 | -12% |
| Приобретение регистраторов диспетчерских переговоров (4 канала, PCI, телеф. интерфейс) (4шт.) | 0,87 | 0,84 | -0,03 | -4% |
| Приобретение серверного оборудование и устройств видеофиксации под проект системы видеофиксации (5 шт.) | 20,42 | 0,00 | -20,42 | -100% |
| Приобретение энергомонитора (1 шт.) | 0,44 | 0,00 | -0,44 | -100% |
| Приобретение моноблоков (360 шт.) | 1,74 | 0,00 | -1,74 | -100% |
| Приобретение оборудования для организации удаленных телефонных линий работников ЦОК в периоды ОРР и РПГ (1 комплект) | 0,24 | 0,00 | -0,24 | -100% |
| Приобретение многофункционального информационного терминала напольного исполнения в ЦОК (1 шт.) | 0,30 | 0,00 | -0,30 | -100% |
| Приобретение цифровых автомобильных радиостанций (150 шт.) | 2,51 | 0,00 | -2,51 | -100% |
| Приобретение цифровых носимых радиостанций (300 шт.) | 5,17 | 0,00 | -5,17 | -100% |
| Приобретение спутниковых телефонов (1 шт.) | 0,11 | 0,00 | -0,11 | -100% |
| Приобретение стендов для моделирования схем включения приборов учета ЭЭ и коммутации режимов внутренней ЭС (5шт.) | 2,83 | 1,54 | -1,29 | -46% |
| **Итого** | **244,63** | **162,78** | **-81,85** | **-33%** |

Регулирование филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 год осуществлялось с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В связи с этим расчет корректировки, осуществляемой в связи с изменением инвестиционной программы, производится по формуле 9, приведенной в пункте 11 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э:



где:

 - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

 - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

 - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

На основе отчетных данных о реализации инвестиционной программы за 2018 год и с учетом требований действующего законодательства Исполнителем определено отклонение фактического объема финансирования инвестиционной программы с учетом пообъектного анализа исполнения от фактического объема финансирования в целом инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)). Величина параметров, участвующих в расчете величины корректировки необходимой валовой выручки по результатам исполнения (неисполнения) инвестиционной программы за 2018 год согласно формуле пункта 11 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э, приведена ниже.

| **Наименование группы объектов** | **Обозначение** | **Исполнение, тыс. руб. без НДС** | **Объем планового исполнения, тыс. руб. без НДС** | **Объем фактического исполнения, тыс. руб. без НДС** | **Отклонение фактических показателей от плановых, тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 году |  | 423 344,42 |  |  |  |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в **установленном порядке на 2018 год до его начал**а, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32796 |  | 390 344,00 |  |  |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, в **скорректированной на 2018 год**, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) | base_1_287253_32797 |  | 458 219,99 |  |  |
| Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) всего, без учета пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 515 385,46 |  |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в **установленном порядке на 2018 год до его начала**, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 33 622,98 | 158 132,39 | 124 509,42 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено превышение фактического финансирования над плановым финансированием, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной в установленном порядке на 2018 год**, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 213 587,07 | 352 606,57 | 139 019,50 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в **установленном порядке на 2018 год до его начал**а, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 0,00 | 321 562,78 | 321 562,78 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, отсутствующие в инвестиционной программе, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной на 2018 год** , за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала,** за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 356 721,02 | 35 690,29 | -321 030,73 |
| Фактический объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по которым выявлено неисполнение относительно планового финансирования, предусмотренного инвестиционной программой, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной на 2018 год**, за счет собственных средств выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) |  |  | 244 632,92 | 162 778,89 | -81 854,03 |
| Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на 2018 год до его начала**, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 69 313,27 |  |
| Фактический объем финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, **скорректированной в установленном порядке на 2018 год,** за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) (всего, с учетом пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы) |  |  |  | 376 365,96 |  |

С учетом результатов анализа исполнения инвестиционной программ ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго» за 2018 год, объем финансирования инвестиционной программы за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) составляет:

* 132% от планового значения инвестиционной программы, утвержденной на начало периода регулирования - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 18% от планового значения инвестиционной программы, утвержденной на начало периода регулирования – при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;
* 112% от планового значения инвестиционной программы, скорректированной в течение периода регулирования - при учете результатов финансирования новых инвестиционных проектов;
* 82% от планового значения инвестиционной программы, скорректированной в течение периода регулирования - при учете результатов финансирования инвестиционных проектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся, в том числе выявленные нарушения, связанные с нецелевым использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы).

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом следующих факторов:

* корректировки согласованной инвестиционной программы;
* отклонение совокупного объема инвестиций, фактических осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на передачу электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

В связи с отсутствием в нормативно-правовых актах четкого определения и критериев проведения пообъектного анализа исполнения инвестиционной программы территориальной сетевой организации, в том числе указаний на обоснованность оценки исполнения относительно плановых показателей инвестиционной программы, утвержденной до начала периода регулирования, или инвестиционной программы, скорректированной в течение периода регулирования, Исполнитель отмечает необходимость предоставления территориальной сетевой организации документального подтверждения экономической обоснованности реализации мероприятий инвестиционной программы, не предусмотренных инвестиционной программой, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке. Исполнитель рекомендует во избежание отрицательных последствий, связанных с возможным исключением органом регулирования средств, направленных на реализацию мероприятий инвестиционной программы, при оценке экономической обоснованности расходов за истекший период регулирования, территориальной сетевой организации предоставлять пакет обосновывающих материалов, подтверждающих экономическую обоснованность и производственную необходимость реализации мероприятий.

Вместе с тем Исполнитель отмечает, что Основами ценообразования № 1178 предусмотрено исключение экономически необоснованных расходов территориальной сетевой организации. Инвестиционные мероприятия, предусмотренные и фактически профинансированные в периоде регулирования согласно инвестиционной программе, скорректированной в течение периода регулирования, являются экономически обоснованными и должны быть учтены при определении корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, по следующим основаниям.

Абзацем 5 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 определено, что расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе с развитием связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, расходов на реконструкцию линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств и установку компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также расходы на установку на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства устройств компенсации и регулирования реактивной мощности и иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, включаются в цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии.

Исполнитель отмечает, что выполнение мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» в части филиала «Псковэнерго» направлено на перспективное развитие электрических сетей и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также направлено на достижение целевых показателей надежности и качества оказываемых услуг.

1. **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе анализа расходов на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям**
   1. **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования №1178 тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, органами регулирования 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](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF604F2D2BB662035610DAA8E17C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE65C243E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) 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)](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793FDC5CAED09747150258DF82A8A17713BD095C4D3P) настоящего документа;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с [пунктом 8](consultantplus://offline/ref=B3028F4BB5523BE771AF7E41292BB66201551BDCAFE87C9A85149609144AB87F175793F9C4CDE75E273E5179C8A9398B117139D289412336C5D0P) настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России 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».
  + 1. **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год, сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

В соответствии с пунктом 7 методических указаний №228-э, при расчете тарифов методом доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов, определяется в следующей последовательности.

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования осуществляется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

* базовый уровень операционных расходов;
* индекс эффективности операционных расходов;
* размер инвестированного капитала;
* чистый оборотный капитал;
* норма доходности инвестированного капитала;
* срок возврата инвестированного капитала;
* коэффициент эластичности подконтрольных операционных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с настоящими Методическими указаниями;
* норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, утверждаемый Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с Основами ценообразования;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

На основе установленных долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования, составляющий не менее пяти лет (не менее трех лет при первом применении метода доходности инвестированного капитала).

Необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:



Долгосрочные параметры филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2012-2017 гг. установлены приказом государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.03.2012 № 6-э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» (с изменениями и дополнениями), применяющего метод доходности инвестиционного капитала (RAB)».

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» на 2017 год представлены в Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике расчеты по корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год (последний год долгосрочного периода регулирования) письмом от 29.04.2016 г. № МР2/7/1100-05/2236 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» НВВ на содержание сетей на 2017 год составляет 6 490 501 тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»**  **на 2017 год** |
|
| **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 654 999** |
| **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 806 770** |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 800 053 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 252 490 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 33 713 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 59 544 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 610 670 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 50 300 |
| Возврат капитала |  | 414 548 |
| Доход капитала |  | 745 094 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | **тыс. руб.** | 1 869 090 |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **6 490 500,70** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 1 996,21 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 254,79 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,76% |
| Тариф покупки потерь | Руб. /МВт\*ч | 1 981,73 |
| **НВВ на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **504 920** |
| НВВ на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | расчет не представлен |

В представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» предложениях применен механизм возврата «сглаживания» роста тарифов.

| **Показатели** | **2011 год утверждено** | **2012 год утверждено** | **2013 год утверждено** | **2014 год утверждено** | **2015 год утверждено** | **2016 год утверждено** | **2017 год прогноз** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **НВВ филиала «Псковэнерго» без учета компенсации потерь и ТСО, тыс. руб.** | 2 266 039 | 2 481 798 | 2 597 877 | 2 950 897 | 2 907 526 | 3 391 772 | 6 490 501 |
| Темп роста, % |  | 109,52% | 104,68% | 113,59% | 98,53% | 116,65% | 191,36% |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС», тыс. руб. | 456 339 | 577 294 | 632 868 | 722 011 | 712 953 | 736 165 | 800 053 |
| Величина сглаживания НВВ, тыс. руб. | -313 041 | -54 549 | 21 057 | -229 233 | -321 825 | -198 609 | 1 587 377 |
| Расходы на компенсацию потерь в сетях филиала «Псковэнерго», тыс.руб. | 426 447 | 429 903 | 445 597 | 421 581 | 466 308 | 438 847 | 504 919 |
| **ИТОГО НВВ филиала «Псковэнерго» включая компенсацию потерь** (без ТСО)**, тыс. руб.** | **2 692 486** | **2 911 701** | **3 043 474** | **3 372 478** | **3 373 834** | **3 830 619** | **6 995 419** |
| Полезный отпуск электроэнергии котловой, млн. кВтч | 1 635,00 | 1 759,30 | 1 774,70 | 1 796,30 | 1 646,00 | 1 702,30 | 1 734,10 |
| **Средний расчетный одноставочный тариф, руб./кВтч** | **1,6468** | **1,6551** | **1,7149** | **1,8775** | **2,0497** | **2,2503** | **4,034** |
| **Темп роста, %** | **-** | **101%** | **104%** | **109%** | **109%** | **110%** | **179%** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Утвержденная Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике НВВ на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год составила 3 647 451,4 тыс. руб.

Позиция Госкомитета Псковской области по расходам, учитываемым при установлении (корректировке) тарифов на 2017 г. отражена в протоколе заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 г. №64.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Принято Госкомитетом Псковской области** |
| --- | --- | --- |
|
| **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 420 198** |
| **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 109 421** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 765 051 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 240 219 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 582 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 57 800 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 45 768 |
| Возврат капитала |  | 411 637 |
| Доход капитала |  | 733 902 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | **тыс. руб.** | -27 706 |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **3 647 451** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 2 007,62 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 256,02 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,75% |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 153,81 |
| **НВВ на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **551 420** |
| НВВ на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 92 042 |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** | **4 290 913** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем произведен анализ расходов на 2017 год, заявленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», расходов, учтенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в составе НВВ 2017 года, расходов, определенных Исполнителем, а также фактических расходов на оказание филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» услуг по передаче электрической энергии за 2017 год.

Фактические данные за 2017 год, приняты Исполнителем в соответствии с формой 14 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций» (форма 2.26).

По итогам 2017 года фактическая НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», связанная с оказанием услуг по передаче электроэнергии, составляет 4 248 606 тыс. руб.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Псковэнерго" на 2017 год** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** | **Факт за 2017 год** | *Отклонение от ТБР* | *Отклонение от предложения филиала, тыс. руб.* | | *Отклонение от фактических расходов, тыс. руб.* | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *ТБР - Исполнитель* | *ТБР-предложение* | *Исполнитель -предложение* | *ТБР-факт* | *Исполнитель - факт* |
| **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 654 998,7** | **1 420 198,2** | **1 421 149,2** | **1 726 975,5** | -950,9 | -234 800,4 | -233 849,5 | -306 777,3 | -305 826,3 |
| **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 806 770,0** | **1 109 421,2** | **1 169 093,0** | **1 056 250,2** | -59 671,8 | -697 348,8 | -637 676,9 | 53 171,0 | 112 842,8 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 800 053,3 | 765 051,5 | 791 228,4 | 787 507,9 | -26 176,9 | -35 001,8 | -8 824,9 | -22 456,4 | 3 720,5 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 252 489,9 | 240 219,2 | 240 380,1 | 270 999,1 | -160,9 | -12 270,7 | -12 109,8 | -30 779,9 | -30 619,0 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 33 712,6 | 582,4 | 0,0 | 616,4 | 582,4 | -33 130,1 | -33 712,6 | -33,9 | -616,4 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 59 543,6 | 57 800,2 | 58 404,8 | 66 587,0 | -604,7 | -1 743,4 | -1 138,8 | -8 786,8 | -8 182,2 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 610 670,4 | 0,0 | 33 139,0 | -69 460,1 | -33 139,0 | -610 670,4 | -577 531,4 | 69 460,1 | 102 599,1 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 50 300,2 | 45 767,9 | 45 940,7 | 0,0 | -172,8 | -4 532,3 | -4 359,5 | 45 767,9 | 45 940,7 |
| Резерв под предстоящие расходы (оценочные обязательства) | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Возврат капитала | тыс. руб. | 414 547,6 | 411 636,9 | 416 900,3 | 445 598,7 | -5 263,4 | -2 910,7 | 2 352,7 | -33 961,8 | -28 698,4 |
| Доход капитала | тыс. руб. | 745 094,0 | 733 901,5 | 754 152,2 | 388 105,0 | -20 250,7 | -11 192,5 | 9 058,2 | 345 796,5 | 366 047,2 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | **тыс. руб.** | 1 869 090,4 | -27 706,4 | -27 742,9 | 0,0 | 36,5 | -1 896 796,9 | -1 896 833,3 | - | - |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **6 490 500,7** | **3 647 451,4** | **3 733 551,7** | **3 616 929,4** | **-86 100,3** | **-2 843 049,3** | **-2 756 948,9** | 30 522,0 | 116 622,4 |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 1 996,21 | 2 007,62 | 2 007,62 | 2 073,97 | 0,00 | 11,41 | 11,41 | -66,35 | -66,35 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 254,79 | 256,02 | 256,02 | 244,86 | 0,00 | 1,23 | 1,23 | 11,16 | 11,16 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,76% | 12,75% | 12,75% | 11,81% | 0,00% | -0,01% | -0,01% | 0,95% | 0,95% |
| Тариф покупки потерь | руб/МВт\*ч | 1 981,73 | 2 153,81 | 2 257,86 | 2 213,94 | -104,05 | 172,08 | 276,13 | -60,13 | 43,92 |
| **НВВ на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **504 919,8** | **551 419,5** | **578 057,6** | **542 112,3** | **-26 638,1** | **46 499,7** | **73 137,7** | **9 307,2** | **35 945,2** |
| НВВ на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | расчет не представлен | 92 042,1 | 92 042,1 | 89 563,9 | 0,0 | - | - | 2 478,2 | 2 478,2 |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** |  | **4 290 913,0** | **4 403 651,4** | **4 248 605,6** | **-112 738,4** | **4 290 913,0** | **4 403 651,4** | **42 307,4** | **155 045,8** |

В соответствии с представленными выше данными размер НВВ на содержание сетей на 2017 год по данным Исполнителя (с учетом корректировок НВВ, рассчитанных Исполнителем в разделе 5 «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2017 г.» настоящего Отчета) должен составить 3 733 551,7 тыс. руб., или на 86 100,3 тыс. руб. выше установленного уровня.

По мнению Исполнителя, утвержденная котловая НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 г., занижена Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 112 738,4 тыс. руб. в связи с занижением по статьям:

НВВ на покупку потерь электроэнергии – на 26 638 тыс. руб. в связи с занижением уровня прогнозной цены покупки потерь. Подробная позиция Исполнителя по данным позициям указана в соответствующих разделах Отчета по этапу 2.1.1.

Неподконтрольные расходы - на 59 671,8 тыс. руб., в связи с занижением расходов по ряду статей (налог на прибыль, оплата услуг ФСК). Подробная позиция Исполнителя по данным позициям указана в соответствующих разделах Отчета по этапу 2.1.1.

Исполнителем также проанализирована собираемость плановой котловой НВВ на 2017 г.

В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике № 64 с учетом ранее принятых на 2017 год тарифных решений в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям для потребителей Псковской области на 2017 год учтена необходимая валовая выручка нижеперечисленных сетевых организаций:

| **№ п./п.** | **Наименование сетевой организации** | **2017 год** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь** | **Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 3 647 451,36 | 551 419,66 |
| 2 | Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) на территории псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 57 065,33 | 12 169,36 |
| 3 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго») на территории Псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 12 730,05 | 3 257,17 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети» | 5 069,74 | 1 750,44 |
|  | **ВСЕГО** | **3 722 316,48** | **568 596,63** |

В соответствии с приложениями № 6 и 7 Протокола заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике №64 полезный отпуск филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» распределяется следующим образом

|  | ***ПО, млн. кВт\*ч*** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 пол.** | **2 пол.** | **год** |
| **ИТОГО** | **892,53** | **851,18** | **1 743,71** |
| **Прочие потребители** | **575,63** | **551,4** | **1 127,03** |
| ВН | 118,71 | 113,71 | 232,42 |
| СН1 | 8,52 | 8,16 | 16,68 |
| СН2 | 300,35 | 287,71 | 588,06 |
| НН | 148,05 | 141,82 | 289,87 |
| **Население** | **316,9** | **299,78** | **616,68** |
| *Категория 1\** | 172,53 | 163,2 | *335,73* |
| *Категория 2\** | 21,53 | 20,37 | *41,9* |
| *Категория 3\** | 110,28 | 104,31 | *214,59* |
| *Категория 4.1\** | 6,63 | 6,27 | *12,9* |
| *Категория 4.2\** | 3,00 | 2,62 | *5,62* |
| *Категория 4.3\** | 2,46 | 2,33 | *4,79* |
| *Категория 4.4\** | 0,15 | 0,15 | *0,3* |
| *Категория 4.5\** | 0,32 | 0,53 | *0,85* |

**Категория населения 1:** население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему потребители:

* исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;
* юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

**Категория населения № 2:** население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:

* исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;
* юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

**Категория населения № 3:** население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:

* исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;
* юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.

**Категория населения № 4.1:** садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.

**Категория населения № 4.2:** юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

**Категория населения № 4.3:** содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

**Категория населения № 4.4:** объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

**Категория населения № 4.5:** гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Псковской области утверждены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 №123-э на 2017 г.

|  | **1 полугодие 2017 г.** | | | **2 полугодие 2017 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** | **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** |
| ВН | 787 509,60 | 88,35 | 1 760,15 | 794 754,88 | 92,33 | 1 802,78 |
| СН1 | 1 304 708,66 | 211,41 | 2 887,28 | 1 321 669,88 | 241,38 | 3 111,21 |
| СН2 | 1 594 093,67 | 234,89 | 3 145,55 | 1 614 816,90 | 250,16 | 3 207,53 |
| НН | 1 529 143,59 | 437,66 | 3 351,43 | 1 549 022,47 | 466,11 | 3 428,14 |
| Население |  |  |  |  |  |  |
| Категория 1\* |  |  | 1,97325 |  |  | 2,07368 |
| Категория 2\* |  |  | 1,13426 |  |  | 1,20080 |
| Категория 3\* |  |  | 0,96477 |  |  | 1,02283 |
| Категория 4.1\* |  |  | 0,96477 |  |  | 1,02283 |
| Категория 4.2\* |  |  | 1,97325 |  |  | 2,07368 |
| Категория 4.3\* |  |  | 1,97325 |  |  | 2,07368 |
| Категория 4.4\* |  |  | 1,97325 |  |  | 2,07368 |
| Категория 4.5\* |  |  | 1,97325 |  |  | 2,07368 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены приказом Госкомитета Псковской области от 26.12.2016 №117-э на 2017 г.

Исполнителем рассчитана плановая величина котловой необходимой валовой выручки (как произведение плановых объемов полезного отпуска и тарифов на передачу) на 2017 год двумя способами:

* По двухставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2017 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 4 290 913,75 тыс. руб. без НДС, или на 0,64 тыс. руб. ниже утвержденной НВВ на 2017 год.

**Расчет плановой величины НВВ на 2017 г. по двухставочному тарифу (кроме населения)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *Мощность, МВт* | | *ПО, млн. кВт\*ч* | | *Тариф* | | | | | | *Выручка* | | | |
| *Ставка на содержание сетей руб./МВт* | | *Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч* | | Одноставочный тариф, руб./МВт\*ч | | *2-х ставочный тариф* | | | Одноставочный тариф |
| Всего, в т.ч.: | На содержание | На потери |
| *1 плг* | *2 плг* | *1 плг* | *2 плг* | *1 плг* | *2 плг* | *1 плг* | *2 плг* | *1 плг* | *2 плг* | *тыс. руб.* | *тыс. руб.* | *тыс. руб.* | *тыс. руб.* |
| **ИТОГО** | **267,93** | **256,4** | **892,5** | **851,2** |  |  |  |  |  |  | **4 290 913,75** |  |  | **4 290 913,35** |
| **прочие потребители** | **183,3** | **176,76** | **575,63** | **551,40** |  |  |  |  |  |  | **3 313 891,45** |  |  | **3 313 891,04** |
| ВН | 42 | 40,79 | 118,71 | 113,71 | 787 509,60 | 794 754,88 | 88,35 | 92,33 | 1760,15 | 1 802,78 | 413 947,60 | 392 960,73 | 20 986,87 | 413 941,52 |
| СН1 | 2,91 | 2,95 | 8,52 | 8,16 | 1 304 708,66 | 1 321 669,88 | 211,41 | 241,38 | 2887,28 | 3111,21 | 49 944,64 | 46 173,77 | 3 770,87 | 49 987,10 |
| СН2 | 91,4 | 87,82 | 300,35 | 287,71 | 1 594 093,67 | 1 614 816,90 | 234,89 | 250,16 | 3145,55 | 3207,53 | 1 867 603,03 | 1 725 080,29 | 142 522,75 | 1 867 604,40 |
| НН | 47,0 | 45,2 | 148,05 | 141,82 | 1 529 143,59 | 1 549 022,47 | 437,66 | 466,11 | 3351,43 | 3428,14 | 982 396,17 | 851 496,88 | 130 899,28 | 982 358,03 |
| **население** | **84,6** | **79,61** | **316,9** | **299,78** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **977 022,31** |
| Категория 1\* |  |  | 172,53 | 163,2 |  |  |  |  | 1 973,25 | 2 073,68 |  |  |  | 678 869,40 |
| Категория 2\* |  |  | 21,53 | 20,37 |  |  |  |  | 1 134,26 | 1 200,80 |  |  |  | 48 880,91 |
| Категория 3\* |  |  | 110,28 | 104,31 |  |  |  |  | 964,77 | 1 022,83 |  |  |  | 213 086,23 |
| Категория 4.1\* |  |  | 6,63 | 6,27 |  |  |  |  | 964,77 | 1 022,83 |  |  |  | 12 809,57 |
| Категория 4.2\* |  |  | 3 | 2,62 |  |  |  |  | 1 973,25 | 2 073,68 |  |  |  | 11 352,79 |
| Категория 4.3\* |  |  | 2,46 | 2,33 |  |  |  |  | 1 973,25 | 2 073,68 |  |  |  | 9 685,87 |
| Категория 4.4\* |  |  | 0,15 | 0,15 |  |  |  |  | 1 973,25 | 2 073,68 |  |  |  | 607,04 |
| Категория 4.5\* |  |  | 0,32 | 0,53 |  |  |  |  | 1 973,25 | 2 073,68 |  |  |  | 1 730,49 |

* По одноставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2017 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 4 290 913,35 тыс. руб. без НДС, или на 0, тыс. руб. ниже утвержденной НВВ на 2017 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *ПО, млн. кВт\*ч* | | *тариф* | | *Выручка* |
| *1 плг* | *2 плг* | *1 плг* | *2 плг* | *тыс. руб.* |
| **ИТОГО** | **892,5** | **851,2** |  |  | **4 290 913,35** |
| **прочие потребители** | **575,63** | **551,40** |  |  | **3 313 891,04** |
| ВН | 118,71 | 113,71 | 1760,15 | 1 802,78 | 413 941,52 |
| СН1 | 8,52 | 8,16 | 2887,28 | 3111,21 | 49 987,10 |
| СН2 | 300,35 | 287,71 | 3145,55 | 3207,53 | 1 867 604,40 |
| НН | 148,05 | 141,82 | 3351,43 | 3428,14 | 982 358,03 |
| **население** | **316,9** | **299,78** |  |  | **977 022,31** |
| Категория 1\* | 172,53 | 163,2 | 1 973,25 | 2 073,68 | 678 869,40 |
| Категория 2\* | 21,53 | 20,37 | 1 134,26 | 1 200,80 | 48 880,91 |
| Категория 3\* | 110,28 | 104,31 | 964,77 | 1 022,83 | 213 086,23 |
| Категория 4.1\* | 6,63 | 6,27 | 964,77 | 1 022,83 | 12 809,57 |
| Категория 4.2\* | 3 | 2,62 | 1 973,25 | 2 073,68 | 11 352,79 |
| Категория 4.3\* | 2,46 | 2,33 | 1 973,25 | 2 073,68 | 9 685,87 |
| Категория 4.4\* | 0,15 | 0,15 | 1 973,25 | 2 073,68 | 607,04 |
| Категория 4.5\* | 0,32 | 0,53 | 1 973,25 | 2 073,68 | 1 730,49 |

По мнению Исполнителя, имеющиеся различия по величине плановой котловой НВВ на 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 г., рассчитанной с применением двухставочного или одноставочного тарифов, несущественное.

По итогам 2017 г. товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по данным статистической формы №46-ээ составила 4 248 607,38 тыс. руб. без НДС, что на 42 305,73 тыс. руб. ниже установленной НВВ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | *Сумма, тыс. руб.* | | | |
| *Утверждена котловая НВВ* | *Плановая НВВ* | | *Товарная выручка, факт* |
| *(по двухставочному тарифу)* | *(по одноставочному тарифу)* |
| **ИТОГО** | **4 290 913,11** | **4 290 913,75** | **4 290 913,35** | **4 248 607,38** |

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, объем недополученной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2017 г. составил 155 044,0 тыс. руб., в т.ч. в связи с:

* Занижением Госкомитетом Псковской области величины, установленной котловой НВВ на 112 738,4 тыс. руб.;
* Отклонением величины товарной выручки за 2017 г. от утвержденной НВВ на 2017 г. на 42 305,6 тыс. руб.

Исполнителем также проведен анализ фактических расходов на содержание электрических сетей и расходов, учтенных в составе НВВ 2017 года.

В 2017 году наблюдается превышение фактических операционных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» над плановыми затратами, учтенными при формировании НВВ на 2017 год.

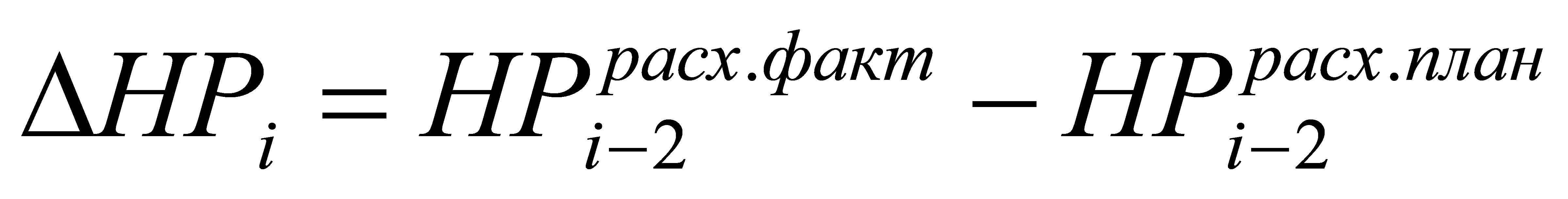
**Фактические операционные расходы за 2017 г., тыс. руб.**

| **Наименование** | **Утверждено** | **Факт** | **Абсолютное отклонение** | **Относительное отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сырье и материалы | 187 903 | 255 374 | 67 471,70 | 135,9% |
| Работы и услуги производственного характера | 205 839 | 212 423 | 6 583,48 | 103,2% |
| Фонд оплаты труда | 790 195 | 907 645 | 117 450,41 | 114,9% |
| Прочие подконтрольные расходы | 236 261 | 351 533 | 115 271,69 | 148,8% |
| **ВСЕГО операционные расходы, рассчитанные в соответствии с МУ №228-э** | **1 420 198** | **1 726 975** | **306 777,28** | **121,6%** |

За 2017 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» допущен перерасход операционных расходов на общую сумму 306 777,28 тыс. руб.

Корректировка по операционным расходам в соответствии с действующим законодательством не предусматривает учет фактически сложившихся расходов, а включает в себя отклонения по условным единицам и индексам потребительских цен, в связи, с чем превышение расходов по указанным статьям расходов может быть компенсировано только за счет экономии по другим статьям операционных расходов.

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э в 2019 году неподконтрольные расходы подлежат корректировке исходя из фактических значений в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э:



По мнению Исполнителя, изложенному в Этапе 1.1.2 в разделе 5.3 «Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов» Госкомитетом Псковской области необоснованно не учтены расходы по выпадающим доходам по льготному ТП в размере 2 725,2 тыс. руб. и необоснованно снижены расходы на оплату налога на прибыль на сумму 119 147,58 тыс. руб.

Анализ обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2017 год, проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2019 год, подробно изложен Исполнителем в Этапе 1.1.2 разделе 5.

Обобщенные данные представлены в таблице.

| **Наименование** | **Предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГО** | **514 312,72** | **357 198,08** | **521 477,09** |
| Отклонение от установленной величины | | | 164 279,01 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* + 1. **Экспертиза расчета необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 г., сформированной на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности**

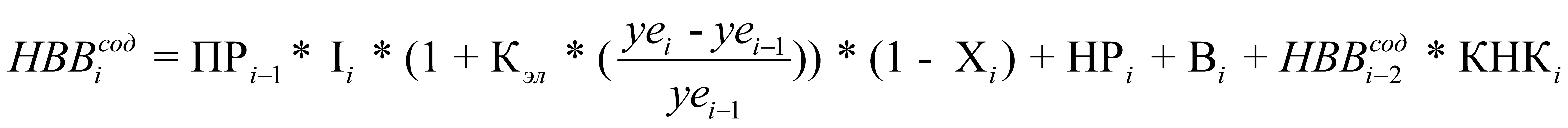
Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утверждаемыми в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования, с учетом определенной в соответствии с главами III, IV настоящих Методических указаний необходимой валовой выручки.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываемые с применением Методических указаний, устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

* базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
* индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;
* коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый Методическими указаниями;
* максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, определяемая Методическими указаниями;
* величина технологического расхода (потерь) электрической энергии;
* уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с Основами ценообразования.

Расчет необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в течение долгосрочного периода регулирования, при применении метода индексации необходимой валовой выручки производится согласно формуле 2 пункта 11 Методических указаний № 98-э:



Долгосрочные параметры регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018-2022 гг. установлены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 №217-э.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 год представлены в Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике расчеты по корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год (первый год долгосрочного периода регулирования) письмом от 27.04.2017 г. № МР2/7/1100-05/2241 с приложением расчетных таблиц и обосновывающих материалов, а также с пояснительной запиской к расчетам.

По расчету филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» НВВ на содержание сетей на 2018 год составляет 5 767 640 тыс. руб.

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 год** |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **2 075 526** |
| **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 977 279** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 801 850 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 0 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 356 880 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 16 291 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 68 928 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 457 599 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 190 052 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 2 611 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 32 559 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 50 509 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | **тыс. руб.** | 1 714 835 |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **5 767 639,79** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 2 044,24 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 256,28 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,54% |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 219,71 |
| **НВВ на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **568 867** |
| НВВ на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | расчет не представлен |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Утвержденная Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике НВВ на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по Приказам Госкомитета от 29.12.2017 № 217-э, от 01.06.2018 № 23-э на 2018 год составила 3 930 563 тыс. руб. и 3 867 999 тыс. руб. соответственно.

Позиция Госкомитета Псковской области по расходам, учитываемым при установлении (корректировке) тарифов на 2018 г. отражена в Экспертном заключением по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям услуг (кроме сетевых организаций), расположенным на территории Псковской области на 2018 год от 29.12.2017 г. и Экспертном заключении по вопросу установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2018 год (от 01.06.2018 г.).

| **Наименование** | Ед. изм. | **ТБР на 2018 год** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **корректировка по приказу ФАС** |
| **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 764 860** | **1 718 328** |
| **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 896 009** | **1 869 688** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 835 614 | 826 860 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 0 | 0 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 310 446 | 318 550 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 590 | 590 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 76 091 | 76 091 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 423 344 | 423 344 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 172 007 | 146 335 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 2610 | 2610 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 32 559 | 32 559 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 42 749 | 42 749 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | тыс. руб. | 269 694 | 279 983 |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | тыс. руб. | **3 930 563** | **3 867 999** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 2 092,73 | 2 092,73 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 256,15 | 256,15 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,24% | 12,24% |
| Тариф покупки потерь | руб./МВт\*ч | 2 334,49 | 2 334,49 |
| **НВВ на оплату потерь** | тыс. руб. | **597 979** | **597 979** |
| НВВ на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | 98 445 | 98 445 |
| **НВВ котловая** | тыс. руб. | **4 626 987** | **4 564 423** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем произведен анализ расходов на 2018 год, заявленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», расходов, учтенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в составе НВВ 2018 года, расходов, определенных Исполнителем, а также фактических расходов на оказание филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» услуг по передаче электрической энергии за 2018 год.

Фактические данные за 2018 год, приняты Исполнителем в соответствии формой 14 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций» (форма 2.26).

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **Предложение филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" «Псковэнерго» на 2018 год** | **ТБР на 2018 год** | | **Расчет Исполнителя** | **Факт за 2018 год** | *Отклонение от ТБР* | *Отклонение от предложения филиала, тыс. руб.* | | *Отклонение от фактических расходов, тыс. руб.* | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **корректировка по приказу ФАС** | *ТБР - Исполнитель* | *ТБР-предложение* | *Исполнитель -предложение* | *ТБР-факт* | *Исполнитель - факт* |
| **Подконтрольные расходы** | тыс. руб. | **2 075 525,8** | **1 764 860,0** | **1 718 327,5** | **1 856 535,2** | **1 983 057,7** | -138 207,7 | -357 198,2 | -218 990,6 | -264 730,1 | -126 522,5 |
| Материальные затраты: | тыс. руб. | 470 128,7 | 446 939,4 | 450 067,7 | 471 657,8 | 543 751,7 | -21 590,2 | -20 061,0 | 1 529,2 | -93 684,0 | -72 093,8 |
| Сырье и материалы | тыс. руб. | 261 555,8 | 240 776,1 | 242 461,9 | 252 808,6 | 302 038,8 | -10 346,7 | -19 093,9 | -8 747,2 | -59 576,9 | -49 230,2 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 208 572,9 | 206 163,4 | 207 605,7 | 218 849,2 | 241 712,9 | -11 243,5 | -967,1 | 10 276,4 | -34 107,1 | -22 863,6 |
| Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 1 173 946,0 | 1 021 204,2 | 1 019 827,1 | 1 090 657,1 | 952 420,9 | -70 830,1 | -154 119,0 | -83 288,9 | 67 406,2 | 138 236,3 |
| Прочие подконтрольные расходы | тыс. руб. | 358 433,6 | 235 098,1 | 209 628,5 | 251 903,2 | 406 021,1 | -42 274,7 | -148 805,1 | -106 530,4 | -196 392,6 | -154 117,9 |
| прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) | тыс. руб. | 73 017,5 | 61 618,3 | 38 804,3 | 42 317,1 | 80 864,0 | -3 512,7 | -34 213,2 | -30 700,4 | -42 059,7 | -38 547,0 |
| **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | **1 977 279,0** | **1 896 009,5** | **1 869 687,9** | **1 800 466,5** | **1 943 611,9** | 69 221,4 | -107 591,1 | -176 812,5 | -73 924,0 | -143 145,4 |
| Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 801 849,9 | 835 613,7 | 826 860,3 | 835 133,7 | 824 356,2 | -8 273,5 | 25 010,4 | 33 283,9 | 2 504,1 | 10 777,5 |
| Услуги по регулируемым видам деятельности | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8 714,8 | 0,0 | -8 714,8 | 0,0 | 8 714,8 | 0,0 | 8 714,8 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 356 879,6 | 310 446,1 | 318 549,6 | 340 803,4 | 319 542,8 | -22 253,8 | -38 330,0 | -16 076,2 | -993,1 | 21 260,7 |
| Аренда имущества | тыс. руб. | 16 291,5 | 590,3 | 590,3 | 4 773,0 | 732,7 | -4 182,7 | -15 701,2 | -11 518,4 | -142,4 | 4 040,3 |
| Оплата налогов | тыс. руб. | 68 927,7 | 76 090,7 | 76 090,7 | 73 745,3 | 84 759,9 | 2 345,5 | 7 163,0 | 4 817,5 | -8 669,2 | -11 014,6 |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | тыс. руб. | 457 599,5 | 423 344,4 | 423 344,4 | 456 874,5 | 473 342,0 | -33 530,0 | -34 255,1 | -725,0 | -49 997,5 | -16 467,5 |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | тыс. руб. | 190 052,4 | 172 006,7 | 146 335,0 | 10 498,7 | 106 028,7 | 135 836,3 | -43 717,4 | -179 553,7 | 40 306,3 | -95 530,0 |
| Расходы на создание резервов по сомнительным долгам | тыс. руб. | 2 610,8 | 2 610,0 | 2 610,0 | 2 610,8 | 69 744,3 | -0,8 | -0,8 | 0,0 | -67 134,3 | -67 133,5 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 32 558,8 | 32 559,0 | 32 559,0 | 32 559,0 | 39 704,8 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | -7 145,8 | -7 145,8 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | тыс. руб. | 50 509,0 | 42 748,6 | 42 748,6 | 34 753,3 | 25 400,6 | 7 995,3 | -7 760,4 | -15 755,6 | 17 348,0 | 9 352,8 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | **тыс. руб.** | 1 714 835,0 | 269 693,7 | 279 983,0 | 272 509,0 |  | 7 474,0 | -1 434 852,0 | -1 442 326,0 | - | - |
| Финансовый результат за отчетный период от услуг по передаче электроэнергии за исключением прибыли на капитальные вложения | тыс. руб. |  |  |  |  | -192 710,5 | - | - | - | - | - |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **тыс. руб.** | **5 767 639,8** | **3 930 563,2** | **3 867 998,5** | **3 929 510,8** | **3 733 959,1** | **-61 512,3** | **-1 899 641,3** | **-1 838 129,0** | **134 039,5** | **195 551,7** |
| Поступление в сеть | млн. кВтч | 2 044,2 | 2 092,7 | 2 092,7 | 2 092,7 | 2 076,7 | 0,0 | 48,5 | 48,5 | 16,0 | 16,0 |
| Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии | млн. кВтч | 256,3 | 256,2 | 256,2 | 256,2 | 243,2 | -0,1 | -0,1 | 0,0 | 12,9 | 13,0 |
| Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | % | 12,54% | 12,24% | 12,24% | 12,24% | 11,71% | 0,00% | -0,30% | -0,29% | 0,53% | 0,53% |
| Тариф покупки потерь | руб/МВт\*ч | 2 219,71 | 2 334,49 | 2 334,49 | 2 274,55 | 2 476,87 | 59,94 | 114,78 | 54,84 | -142,38 | -202,32 |
| **НВВ на оплату потерь** | **тыс. руб.** | **568 867,3** | **597 979,0** | **597 979,0** | **582 849,1** | **602 386,9** | **15 129,9** | **29 111,7** | **13 981,9** | **-4 407,9** | **-19 537,7** |
| НВВ на оплату услуг ТСО | тыс. руб. | расчет не представлен | 98 445,1 | 98 445,1 | 98 445,1 | 93 259,2 | 0,0 | - | - | 5 185,9 | 5 185,9 |
| **НВВ котловая** | **тыс. руб.** |  | **4 626 987,3** | **4 564 422,6** | **4 610 805,0** | **4 429 605,1** | **-46 382,4** | **4 564 422,6** | **4 610 805,0** | **134 817,5** | **181 199,9** |

По итогам 2018 года филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» понесены фактические расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электроэнергии, на сумму 3 926 670 (*3 733 959 тыс. руб. + 192 711 тыс. руб*.) тыс. руб.

Исполнитель отмечает расхождение в отчетах филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»:

* соответствии с формой 14 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций» по итогам 2018 года филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» получен убыток в размере 192 710,5 тыс. руб.
* соответствии с формой 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» по итогам 2018 года филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», получен убыток в размере 197 696 тыс. руб.

В соответствии с представленными выше данными размер НВВ на содержание сетей на 2018 год по данным Исполнителя (с учетом корректировок НВВ, рассчитанных Исполнителем в разделе 5 «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2018 г.» настоящего Отчета) должен составить 3 929 510,8 тыс. руб., или на 61 512,3 тыс. руб. выше установленного уровня.

По мнению Исполнителя, утвержденная котловая НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» на 2018 г., необоснованно занижена Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 46 382,4 тыс. руб. в связи с занижением по статье:

Подконтрольные расходы – на 138 207,7 тыс. руб., в связи с некорректным применением Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике метода сравнения аналогов при отсутствии репрезентативной выборки ТСО за 2014-2016 гг. для определения коэффициентов нормализации согласно Методическим указаниям 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 от 18.03.2015 №421-э, неполного учета экономически обоснованных и документально подтвержденных расходов по статьям «Услуги производственного характера», «Оплата работ и услуг сторонних организаций», «Выплаты социального характера», что повлекло занижение базового уровня операционных расходов на 2018 г. Подробная позиция Исполнителя по данным позициям указана в соответствующих разделах Отчета по этапу 2.1.1.

Государственным комитетом Псковской области завышено НВВ на покупку потерь электроэнергии – на 15 129,9 тыс. руб. в связи с завышением уровня прогнозной цены покупки потерь. Подробная позиция Исполнителя по данным позициям указана в соответствующих разделах Отчета по этапу 2.1.1.

Госкомитетом завышены затраты на Неподконтрольные расходы на 69 221,4 тыс. руб., в связи с завышением расходов на обслуживание кредитных ресурсов на 135 836,3 тыс. руб. Вместе с тем, по мнению Исполнителя, Госкомитетом занижены расходы на амортизационные отчисления, отчисления на социальные нужды и некорректно отнесены расходы по статье «Услуги по регулируемым видам деятельности» в подконтрольные расходы. Подробная позиция Исполнителя по данным позициям указана в соответствующих разделах Отчета по этапу 2.1.1.

Корректировка НВВ 2016 года по фактическим данным взамен прогнозных завышены Госкомитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 7 474,0 тыс. руб. Подробная позиция Исполнителя по корректировке НВВ 2016 г. описана в разделе 5 настоящего Отчета.

Исполнителем также проанализирована собираемость плановой котловой НВВ на 2018 г.

В соответствии с Экспертным заключением по вопросу установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2018 год (от 01.06.2018 г.) с учетом ранее принятых на 2018 год тарифных решений в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям для потребителей Псковской области на 2018 год учтена необходимая валовая выручка нижеперечисленных сетевых организаций:

| **№ п./п.** | **Наименование сетевой организации** | **2018 год** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Корректировка по приказу ФАС** | |
| **Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь** | **Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 3 867 998,53 | 597 979,00 |
| 2 | Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) на территории псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 59 853,03 | 12 196,47 |
| 3 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго») на территории Псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 13 466,71 | 3 809,38 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети» | 7 051,79 | 2 067,71 |
|  | **ВСЕГО** | **3 948 370,06** | **616 052,56** |

В соответствии с приложением № 11 Экспертного заключения по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии от 29.12.2017 г. полезный отпуск филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» распределяется следующим образом:

|  | **Полезный отпуск, млн.кВт\*ч** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 пол.** | **2 пол.** | **год** |
| **ИТОГО** | **920,25** | **908,35** | **1 195,79** |
| **Прочие потребители** | **595,79** | **600,0** | **562,98** |
| ВН | 147,61 | 148,65 | 296,26 |
| СН1 | 9,9 | 9,97 | 19,87 |
| СН2 | 276,11 | 275,66 | 551,77 |
| НН | 162,17 | 165,72 | 327,89 |
| **Население** | **324,46** | **308,35** | **632,81** |
| *Категория 1\** | 165,47 | 157,25 | *322,72* |
| *Категория 2\** | 22,38 | 21,27 | *43,65* |
| *Категория 3\** | 123,5 | 117,37 | *240,87* |
| *Категория 4.1\** | 5,99 | 5,69 | *11,68* |
| *Категория 4.2\** | 1,51 | 1,43 | *2,94* |
| *Категория 4.3\** | 3,15 | 3 | *6,15* |
| *Категория 4.4\** | 2,23 | 2,12 | *4,35* |
| *Категория 4.5\** | 0,23 | 0,22 | *0,45* |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Псковской области утверждены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 №218-э на 2018 г. Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 01.06.2018 №24-э установлены новые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Псковской области.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **1 полугодие 2018 г.** | | | **2 полугодие 2018 г.** | | |
| **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** | **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** |
| ВН | 794 370,06 | 91,82 | 1800 | 817 802,77 | 96,38 | 1 846,12 |
| СН1 | 1 321 669,88 | 238,59 | 3 101,82 | 1 359 998,31 | 241,44 | 3 195,04 |
| СН2 | 1 614 816,90 | 246,65 | 3 203,22 | 1 661 646,59 | 248,81 | 3 303,58 |
| НН | 1 549 022,47 | 465,64 | 3 429,06 | 1 585 267,44 | 482,7 | 3 536,33 |
| Население |  |  |  |  |  |  |
| Категория 1\* |  |  | 2,07482 |  |  | 2,13621 |
| Категория 2\* |  |  | 1,20194 |  |  | 1,23579 |
| Категория 3\* |  |  | 1,02736 |  |  | 1,05570 |
| Категория 4.1\* |  |  | 1,02736 |  |  | 1,05570 |
| Категория 4.2\* |  |  | 2,07482 |  |  | 2,13621 |
| Категория 4.3\* |  |  | 2,07482 |  |  | 2,13621 |
| Категория 4.4\* |  |  | 2,07482 |  |  | 2,13621 |
| Категория 4.5\* |  |  | 1,74596 |  |  | 1,85532 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены приказом Госкомитета Псковской области от 29.12.2017 №216-э на 2018 г.

Исполнителем рассчитана плановая величина котловой необходимой валовой выручки (как произведение плановых объемов полезного отпуска и тарифов на передачу) на 2018 год двумя способами:

* По двухставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2018 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 4 564 195,13 тыс. руб. без НДС, или на 227,49 тыс. руб. ниже утвержденной НВВ на 2018 год.

**Расчет плановой величины НВВ на 2018 г. по двухставочному тарифу (кроме населения)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **мощность, МВт** | | **ПО, млн. кВт\*ч** | | **Тариф** | | | | | | **Выручка** | | | |
| **ставка на содержание сетей руб./МВт** | | **ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | | **одноставочный тариф, руб./МВт\*ч** | | **2-х ставочный тариф** | | | **Одноставочный тариф** |
| **Всего, в т.ч.:** | **на содержание** | **на потери** |
| **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **ИТОГО** | **278,95** | **276,5** | **920,3** | **908,4** |  |  |  |  |  |  | **4 564 195,13** |  |  | **4 564 392,38** |
| **прочие потребители** | **192,4** | **194,28** | **595,79** | **600,00** |  |  |  |  |  |  | **3 539 726,26** |  |  | **3 539 923,51** |
| ВН | 52,9 | 53,01 | 147,61 | 148,65 | 794 370,06 | 817 802,77 | 91,82 | 96,38 | 1800 | 1 846,12 | 540 123,84 | 512 243,41 | 27 880,44 | 540 123,74 |
| СН1 | 3,57 | 3,61 | 9,90 | 9,97 | 1 321 669,88 | 1 359 998,31 | 238,59 | 241,44 | 3101,82 | 3195,04 | 62 536,93 | 57 767,73 | 4 769,20 | 62 562,57 |
| СН2 | 84,25 | 84,46 | 276,11 | 275,66 | 1 614 816,90 | 1 661 646,59 | 246,65 | 248,81 | 3203,22 | 3303,58 | 1 795 035,46 | 1 658 345,97 | 136 689,50 | 1 795 105,94 |
| НН | 51,7 | 53,2 | 162,17 | 165,72 | 1 549 022,47 | 1 585 267,44 | 465,64 | 482,7 | 3429,06 | 3536,33 | 1 142 030,02 | 986 524,14 | 155 505,88 | 1 142 131,27 |
| **население** | **86,53** | **82,23** | **324,46** | **308,35** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **1 024 468,87** |
| Категория 1\* |  |  | 165,47 | 157,25 |  |  |  |  | 2 074,82 | 2 136,21 |  |  |  | 679 239,49 |
| Категория 2\* |  |  | 22,38 | 21,27 |  |  |  |  | 1 201,94 | 1 235,79 |  |  |  | 53 184,67 |
| Категория 3\* |  |  | 123,5 | 117,37 |  |  |  |  | 1 027,36 | 1 055,70 |  |  |  | 250 786,47 |
| Категория 4.1\* |  |  | 5,99 | 5,69 |  |  |  |  | 1 027,36 | 1 055,70 |  |  |  | 12 160,82 |
| Категория 4.2\* |  |  | 1,51 | 1,43 |  |  |  |  | 2 074,82 | 2 136,21 |  |  |  | 6 187,76 |
| Категория 4.3\* |  |  | 3,15 | 3 |  |  |  |  | 2 074,82 | 2 136,21 |  |  |  | 12 944,31 |
| Категория 4.4\* |  |  | 2,23 | 2,12 |  |  |  |  | 2 074,82 | 2 136,21 |  |  |  | 9 155,61 |
| Категория 4.5\* |  |  | 0,23 | 0,22 |  |  |  |  | 1 745,96 | 1 855,32 |  |  |  | 809,74 |

* По одноставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2018 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» 4 564 392,38 тыс. руб. без НДС, или на 30,24 тыс. руб. ниже утвержденной НВВ на 2018 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **ПО, млн.кВт\*ч** | | **Тариф** | | **Выручка** |
| **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **тыс. руб.** |
| **ИТОГО** | **920,3** | **908,4** |  |  | **4 564 392,38** |
| **прочие потребители** | **595,79** | **600,00** |  |  | **3 539 923,51** |
| ВН | 147,61 | 148,65 | 1800 | 1 846,12 | 540 123,74 |
| СН1 | 9,90 | 9,97 | 3101,82 | 3195,04 | 62 562,57 |
| СН2 | 276,11 | 275,66 | 3203,22 | 3303,58 | 1 795 105,94 |
| НН | 162,17 | 165,72 | 3429,06 | 3536,33 | 1 142 131,27 |
| **население** | **324,46** | **308,35** |  |  | **1 024 468,87** |
| Категория 1\* | 165,47 | 157,25 | 2 074,82 | 2 136,21 | 679 239,49 |
| Категория 2\* | 22,38 | 21,27 | 1 201,94 | 1 235,79 | 53 184,67 |
| Категория 3\* | 123,5 | 117,37 | 1 027,36 | 1 055,70 | 250 786,47 |
| Категория 4.1\* | 5,99 | 5,69 | 1 027,36 | 1 055,70 | 12 160,82 |
| Категория 4.2\* | 1,51 | 1,43 | 2 074,82 | 2 136,21 | 6 187,76 |
| Категория 4.3\* | 3,15 | 3 | 2 074,82 | 2 136,21 | 12 944,31 |
| Категория 4.4\* | 2,23 | 2,12 | 2 074,82 | 2 136,21 | 9 155,61 |
| Категория 4.5\* | 0,23 | 0,22 | 1 745,96 | 1 855,32 | 809,74 |

По мнению Исполнителя, имеющиеся различия по величине плановой котловой НВВ на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» на 2018 год, рассчитанной с применением двухставочного или одноставочного тарифов, несущественное и составляет менее 0,001%.

По итогам 2018 года товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по данным статистической формы №46-ээ составила 4 383 143, тыс. руб. без НДС, что на 181 279,62 тыс. руб. ниже установленной НВВ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Сумма, тыс. руб.** | | | |
| **Утверждена котловая НВВ** | **Плановая НВВ** | | **Товарная выручка, факт** |
| **(по двухставочному тарифу)** | **(по одноставочному тарифу)** |
| **ИТОГО** | **4 564 422,62** | **4 564 195,13** | **4 564 392,38** | **4 383 143,00** |

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, объем недополученной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» за 2018 год составил 227 662,0 тыс. руб., в т.ч. в связи с:

* Занижением Госкомитетом Псковской области величины, установленной котловой НВВ на 46 382,4 тыс. руб.;
* Отклонением величины товарной выручки за 2018 г. от утвержденной НВВ на 2018 г. на 181 279,6 тыс. руб.

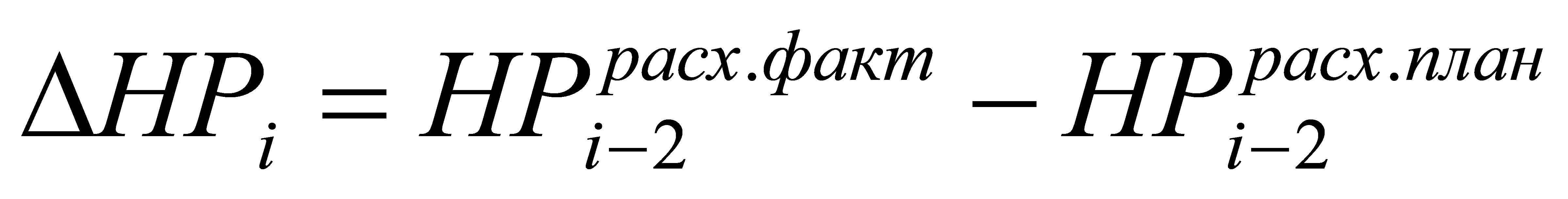
Исполнителем также проведен анализа фактических расходов на содержание электрических сетей и расходов, учтенных в составе НВВ 2018 года.

В соответствии с представленными выше данными финансовый результат за отчетный период (2018 год) от услуг по передаче электроэнергии (за исключением прибыли на капитальные вложения) составил (-192 710,5) тыс. руб. Отрицательный финансовый результат получен в результате занижения регулирующим органом необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго»

По подконтрольным расходам превышение составило (-264 730,1 тыс. руб.). В соответствии с мнением ФАС России, изложенным в письме от 19.06.2017 №ИА/41019/17, действующим законодательством не предусмотрена возможность превышения фактической величины операционных расходов над величиной операционных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 в случае, если по итогам регулируемого периода выявлены экономически обоснованные расходы, не учтенные при тарифном регулировании, то указанные расходы подлежат компенсации. Следовательно, по мнению Исполнителя, при наличии фактических расходов, ранее не учтенных при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, с целью подтверждения экономической обоснованности расходов, необходимо при подготовке пакета обосновывающих материалов представлять ссылки на законодательные акты, в соответствии с которыми данные расходы обязательны к осуществлению регулируемой организацией, первичные бухгалтерские документы, подтверждающие факт несения затрат, договоры, заключенные по результатам торгов.

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э в 2020 году неподконтрольные расходы подлежат корректировке исходя из фактических значений в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э:

.

По неподконтрольным расходам перерасход по факту 2018 г. составил 73 924,0 руб. Расходы по статье «Амортизация ОС и нематериальных активов», превысили расходы, учтенные в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 49 997,5 тыс. руб. По мнению Исполнителя, в НВВ на 2018 год Госкомитет не в полном объеме учел затраты на амортизационные отчисления основных средств и нематериальных активов (позиция Исполнителя по данному вопросу изложена в соответствующем разделе Отчета по этапу 2.1.1.).

* 1. **Анализ величины расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям**
     1. **Анализ величины расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2017 года**

Согласно пункту 42 Правил недискриминационного доступа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Согласно пункту 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» на долгосрочный период регулирования 2012-2017 годы утверждена на каждый год долгосрочного периода регулирования приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.03.2012 № 6-э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», применяющего метод доходности инвестиционного капитала (RAB)» (приложение № 2) (с изменениями и дополнениями).

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приложением № 1 к приказу Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.03.2012 № 6-э «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования для филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», применяющего метод доходности инвестиционного капитала (RAB)».

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2017 год установлены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26.12.2016 №117-э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями».

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго», направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 29.04.2016 исх.№МР2/7/1100-05/2236), не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг ТСО.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно протоколу заседания коллегии от 30.12.2016 № 64 (экспертное заключение в исследуемых материалах отсутствует) при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Псковской области для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» учтены расходы на оплату услуг ТСО в размере 92 042,09 тыс. руб.

| **Наименование сетевой организации** | **2017 год** | |
| --- | --- | --- |
| **Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь** | **Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) на территории псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 57 065,33 | 12 169,36 |
| Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго») на территории Псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 12 730,05 | 3 257,17 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети» | 5 069,74 | 1 750,44 |
| **ВСЕГО** | **74 865,12** | **17 176,97** |

В расчете Госкомитета Псковской области применены индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2017 год в соответствии с приказом Госкомитета от 26.12.2016 №117-э.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, установленных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 год, так как согласно пункту 52 Методических указаний №20-э/2 определено, что необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

На 2017 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» предусмотрены расходы на оплату услуг 3 ТСО: ООО «Энергосети», АО «Оборонэнерго» - филиал Северо-Западный и Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены приказом Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике от 26.12.2016 года № 117-э.

С использованием индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанным выше приказом, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, отраженных в протоколе заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26.12.2016 № 59 Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций.

В разрезе территориальных сетевых организаций расчет расходов ну услуги ТСО представлен в таблице:

| **Показатель** | **Ед. измер.** | **Расходы ТСО на 2017 год** | **в том числе** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Энергосети»** | **ООО «РЖД»** | **АО «Оборонэнерго»** |
| **Двухставочный тариф** |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание сетей | руб./кВт мес. |  | 162,4918 | 159,0247 | 623,7466 |
| ставка на оплату технологического расходы | руб. /кВт ч |  | 0,0868 | 0,0676 | 0,2004 |
| Одноставочный тариф | руб. /кВт ч |  | 0,3382 | 0,3316 | 1,1402 |
| **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **74 865,12** | **5 069,74** | **12 730,05** | **57 065,33** |
| Заявленная мощность сетевой организации | кВт |  | 2 600,00 | 6 670,90 | 7 624,00 |
| Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии по транзиту для сторонних организаций | кВт ч |  | 768 300 | 1 685 900 | 5 410 200 |
| Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии | руб. /кВт ч |  | 2,2783 | 1,9320 | 2,2493 |
| **Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по транзиту для сторонних потребителей** | **тыс. руб.** | **17 176,97** | **1 750,44** | **3 257,17** | **12 169,36** |
| **Расходы на оплату услуг смежных ТСО** | **тыс. руб.** | **92 042,09** | **6 820,18** | **15 987,22** | **69 234,69** |

Величина полученных расходов на оплату услуг сетевых организаций составила 92 042,09 тыс. руб.

По одноставочному тарифу расчетная плановая величина составляет:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ТСО** | **Переток в сальдированном выражении, тыс. кВтч** | **Одноставочный тариф**  **руб./кВтч** | **Расходы  2017 года,  тыс. руб.** |
| 1 | ООО «Энергосети» | 20 165,35 | 0,3382 | 6 820 |
| 2 | ООО «РЖД» | 48 212,38 | 0,3316 | 15 987 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 60 719,60 | 1,1402 | 69 232 |
| ВСЕГО | |  |  | **92 040** |

По двухставочному тарифу плановая величина составляет:

| **№** | **Наименование ТСО** | **Переток в сальдированном выражении, тыс. кВтч** | **Заявленная мощность сетевой организации** | **Двухставочный тариф (утверждена только ставка за потери)** | | **Расходы  2017 года,  тыс. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ставка на содержание сетей** | **ставка на оплату технологического расходы** |
| **кВт** | **руб./МВтч мес.** | **руб./МВтч** |
| 1 | ООО «Энергосети» | 20 165,35 | 2 600,00 | 162 491,80 | 86,8 | 6 820 |
| 2 | ООО «РЖД» | 48 212,38 | 6 670,90 | 159 024,70 | 67,6 | 15 989 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 60 719,60 | 7 624,00 | 623 746,60 | 200,4 | 69 234 |
| ВСЕГО | |  |  |  |  | **92 043** |

Имеющиеся различия по величине плановых расходов на оплату услуг ТСО на 2017 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», рассчитанных с применением двухставочного или одноставочного тарифов, являются несущественными и составляют менее 0,01%.

Фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2017 год по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», составили 89 563,89 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование ТСО** | **План на 2017 г.,**  **тыс. руб.** | **Факт за 2017 г., тыс. руб.** | **Отклонение, %** |
| **Итого** | **92 042,09** | **89 563,89** | **97,31%** |

Фактические расходы на оплату услуг ТСО на 2 478,2 тыс. руб., или 2,69% ниже планового уровня.

Согласно пункту 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.

Таким образом, сумма превышения фактических расходов на оплату услуг ТСО составила 2 478,2 тыс. руб.

* + 1. **Анализ величины расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на оплату услуг ТСО с календарной разбивкой по полугодиям 2018 года**

Согласно пункту 42 Правил недискриминационного доступа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа) при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Согласно пункту 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимая валовая выручка всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Долгосрочная необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы утверждена на каждый год долгосрочного периода регулирования постановлением Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 217-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на 2018-2022 гг.» (приложение № 2).

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приложением № 1 к постановлению Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 217-э «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на 2018-2022 гг.»

Индивидуальные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2018 год установлены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 216-э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», направляя заявление об установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 27.04.2017 исх.№МР2/7/1100-05/2241), не производил расчёт плановых расходов на оплату услуг ТСО.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Согласно экспертному заключению по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям услуг (кроме сетевых организаций), расположенным на территории Псковской области на 2018 год от 29.12.2017 при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» учтены расходы на оплату услуг ТСО в размере 98 445,09 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п./п.** | **Наименование сетевой организации** | **2018 год** | |
| **Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь** | **Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 59 853,03 | 12 196,47 |
| 2 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 13 466,71 | 3 809,38 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети» | 7 051,79 | 2 067,71 |
|  | **ВСЕГО** | **80 371,53** | **18 073,56** |

В расчете Госкомитета Псковской области применены индивидуальные цены на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче на 2018 год в соответствии с приказом Госкомитета от 29.12.2017 г. № 216-э.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» должны включаться расходы на оплату услуг ТСО в размере, определяемом исходя из планового объема полезного отпуска по каждой ТСО и индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями, установленных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2018 год, так как согласно пункту 52 Методических указаний №20-э/2 определено, что необходимая валовая выручка любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

На 2018 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» предусмотрены расходы на оплату услуг 3 ТСО: ООО «Энергосети», АО «Оборонэнерго» – филиал Северо-Западный и Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями утверждены постановлением Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 года № 216-э.

С использованием индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных указанным выше постановлением, а также плановых величин сальдированного перетока электрической энергии, отраженных в протоколе заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2017 № 68 Исполнителем проведен расчет расходов на оплату услуг сетевых организаций.

В разрезе территориальных сетевых организаций расчет расходов ну услуги ТСО представлен в таблице:

| **Показатель** | **Ед. измер.** | **расходы ТСО на 2018 год** | **в том числе** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ООО «Энергосети»** | **ООО «РЖД»** | **АО «Оборонэнерго»** |
| **Двухставочный тариф** |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание сетей | руб./кВт мес. |  | 226,019 | 168,227 | 653,6512 |
| ставка на оплату технологического расходы | руб. /кВт ч |  | 0,0877 | 0,0794 | 0,2047 |
| Одноставочный тариф | руб. /кВт ч |  | 0,3869 | 0,36 | 1,2091 |
| **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **80 371,53** | **7 051,79** | **13 466,71** | **59 853,03** |
| Заявленная мощность сетевой организации | кВт |  | 2 600,00 | 6 670,00 | 7 630,60 |
| Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии по транзиту для сторонних организаций | кВт ч |  | 898 100 | 1 660 000 | 5 309 500 |
| Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии | руб. /кВт ч |  | 2,3023 | 2,2948 | 2,2971 |
| **Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по транзиту для сторонних потребителей** | **тыс. руб.** | **18 073,57** | **2 067,71** | **3 809,38** | **12 196,47** |
| **Расходы на оплату услуг смежных ТСО** | **тыс. руб.** | **98 445,10** | **9 119,50** | **17 276,09** | **72 049,50** |

Величина полученных расходов на оплату услуг сетевых организаций составила 98 445,1 тыс. руб.

По одноставочному тарифу расчетная плановая величина составляет:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ТСО** | **Переток в сальдированном выражении, тыс. кВтч** | **Одноставочный тариф**  **руб./кВтч** | **Расходы  2018 года,  тыс. руб.** |
| 1 | ООО «Энергосети» | 23 572,18 | 0,3869 | 9 120 |
| 2 | ООО «РЖД» | 47 990,40 | 0,36 | 17 277 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 59 590,35 | 1,2091 | 72 051 |
| ВСЕГО | |  |  | **98 447** |

По двухставочному тарифу плановая величина составляет:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование ТСО** | **Переток в сальдированном выражении, тыс. кВтч** | **Заявленная мощность сетевой организации** | **Двухставочный тариф (утверждена только ставка за потери)** | | **Расходы  2018 года,  тыс. руб.** |
|
| **ставка на содержание сетей** | **ставка на оплату технологического расходы** |
| **кВт** | **руб./МВтч мес.** | **руб./МВтч** |
| 1 | ООО «Энергосети» | 23 572,18 | 2 600,00 | 226 019,00 | 87,7 | 9 119 |
| 2 | ООО «РЖД» | 47 990,40 | 6 670,00 | 168 227,00 | 79,4 | 17 275 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 59 590,35 | 7 630,60 | 653 651,20 | 204,7 | 72 051 |
| ВСЕГО | |  |  |  |  | **98 446** |

Имеющиеся различия по величине плановых расходов на оплату услуг ТСО на 2018 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», рассчитанных с применением двухставочного или одноставочного тарифов, являются несущественными и составляют менее 0,01%.

Фактические расходы на оплату услуг ТСО за 2018 год по данным, представленным филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», составили 93 259,19 тыс. руб.

| **Наименование ТСО** | **План на 2018 г.,**  **тыс. руб.** | **Факт за 2018 г., тыс. руб.** | **Отклонение, %** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Итого** | **98 445,10** | **93 259,19** | **94,73%** |

Фактические расходы на оплату услуг ТСО на 5 185,91 тыс. руб., или 5,27% ниже планового уровня.

Согласно пункту 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.

Таким образом, сумма экономии фактических расходов на оплату услуг ТСО составила 5 185,91 тыс. руб.

1. **Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки.**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98-э. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Согласно положениям пункта 39 Основ ценообразования №1178, которым предусмотрено, что при изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год. В отношении филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» с 2012 года по 2017 год применялся метод регулирования - метод доходности инвестированного капитала. В связи с этим корректировки необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 и 2018 год по фактическим данным 2015 и 2016 года соответственном осуществляются в соответствии с Методическими указаниями № 228-э.

*Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э регулирующими органами производятся следующие корректировки величины необходимой валовой выручки:*

* компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов;
* корректировка необходимой валовой выручки на очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на соответствующий год долгосрочного периода регулирования;
* корректировка, связанная с применением понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом фактических показателей достижения уровня надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);
* корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
* выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяемые регулирующими органами в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования №1178.

Корректировки необходимой валовой выручки в части выпадающих / излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов по итогам 2015 и 2016 года филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» направлены в адрес Государственного комитете Псковской области по тарифам и энергетике письмами от 29.04.2016 №МР2/7/1100-05/2236 и от 27.04.2017 №МР2/7/1100-05/2241 с приложением расчетных таблиц. В пояснительной записке к расчету необходимой валовой выручки и формированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2017-2018 гг. даны обосновывающие пояснения и материалы. В расчете НВВ учтены корректировки, предусмотренные Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестиционного капитала, утвержденные Приказом ФСТ России от 30.03.2013 №228-э.

В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования № 1178 при изменении метода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год. В связи с чем, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике рассчитаны корректировки НВВ, связанные с компенсацией выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года i-2 долгосрочного периода регулирования (∆НВВ2017) в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 № 228-э.

* 1. **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация выпадающих/излишне полученных доходов регулируемой организации за предшествующие годы, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов производится по формуле:



Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э величина корректировки, возникающая в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, определяется в составе формулы:



где:

 - скорректированная необходимая валовая выручка, установленная регулирующим органом на год i-2 долгосрочного периода регулирования;

 - фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2;

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов на 2017 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Величина НВВ за 2015 год | НВВ 2015 | 3 433 941,50 | 3 440 660,80 |
| Величина корректировки |  | х | **-7 635,10** |

В расчете корректировки использована величина фактической выручки филиала «Псковэнерго» в соответствии с данными раздельного учета, уменьшенная на фактические величины расходов, на услуги ТСО и расходов на компенсацию потерь в сетях РСК.

Величина корректировки рассчитана по формуле:

(НВВутв2015 - НВВфакт2015) \* ИПЦ2016 \* ИПЦ2017

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Скорректированная необходимая валовая выручка, установленная Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на год i-2 долгосрочного периода регулирования (∆НВВ2015).

| **Показатель** | **Плановое значение, тыс. руб.** | **Фактическое значение, тыс. руб.** | **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемого вида деятельности «передача по распределительным сетям», тыс. руб.**  **(∆НВВcoдi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** | | | **2015 г.** |
| Доходы от осуществления регулируемого вида деятельности «Передача по распределительным сетям» |  | 3 440 660,83 |  |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |  | 406 276,00 |  |
| Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями |  | 59 277,00 |  |
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей | 2 907 526,20 | 2 975 107,83 |  |
| **ИТОГО** |  |  | **-67 581,63** |
| ИПЦ 2016 |  |  | 107,1% |
| ИПЦ 2017 |  |  | 104,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** |  |  | **-75 781,78** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Корректировка по фактическому объему выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности рассчитывается как разница между скорректированной необходимой валовой выручкой, утвержденной на 2015 год, и фактическим объемом выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год.

Приказом ФАС России от 24.08.2017 г. № 1108/17 уточнено понятие фактического объема выручки за услуги по передаче и указано, что выручка определяется исходя из установленных тарифов без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь. Так как данные пояснения (изменения) вступают в силу с 9 января 2018 г, Исполнителем корректировка рассматривалась в соответствии с методическими указаниями №228-э в редакции от 15 марта 2015 года.

Единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии на 2015 год были установлены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 31.12.2014 №110-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Псковской области на 2015 год». В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 31.12.2014 №37 сводная выручка сетевых организаций, принятая в расчет при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с потребителями услуг (кроме сетевых организаций), расположенными на территории Псковской области составляет 2 960 739,43 тыс. руб.; сводные расходы на оплату потерь по территориальным сетевым организациям Псковской области технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях составляют 479 322,22 тыс. руб.

Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.06.2015 №39-и «О внесении изменений в некоторые приказы Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике» сводная выручка сетевых организаций снижена до 2 954 619,43 тыс. руб., за счет уменьшения НВВ на содержание сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 6 120 тыс. руб.

Для определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, Исполнителем использована фактическая товарная выручка за 2015 год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Плановое значение, тыс. руб.** | **Фактическое значение, \* тыс. руб.** | | **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемого вида деятельности «передача по распределительным сетям», тыс. руб.**  **(∆НВВcoдi-2)** |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** | | | | **2015 г.** |
| Доходы от осуществления регулируемого вида деятельности «Передача по распределительным сетям» | 3 446 955,84 | | 3 440 660,80 |  |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | 479 322,22 | | 406 276,21 |  |
| Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями | 60 107,40 | | 59 277,09 |  |
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей | 2 907 526,22 | | 2 975 107,51 |  |
| **ИТОГО** |  | |  | **-67 581,29** |

\* Данные для расчета ф НВВ2015 соответствуют данным формы «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» по субъекту Российской Федерации «Псковская область» по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» за 2015 год и данным формы «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» по субъекту Российской Федерации «Псковская область» по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» за 2015 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
|
| Сумма, тыс. руб. | -6 719,30 | -67 581,63 | -67 581,29 |
| ИПЦ 2016 | 107,4% | 107,1% | 107,1% |
| ИПЦ 2017 | 105,8% | 104,7% | 104,7% |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | -7 635,1 | -75 781,8 | -75 781,4 |
| Отклонение от установленной величины | | | 0,39 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

Исполнитель подтверждает правильность выполненного Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике расчета отклонения по фактическому объему выручки филиала ПАО «МРСК «Северо-Запада» – «Псковэнерго» от реализации продукции по регулируемому виду деятельности. Выполненный расчет документально подтвержден, соответствует Методическим указаниям № 228-э и является экономически обоснованным.

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов на 2018 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Величина НВВ за 2016 год | НВВ 2016 | 3 374 542,30 | 3 369 205,80 |
| Величина корректировки |  | х | **5 336,50** |

В расчете корректировки использована величина фактической выручки филиала «Псковэнерго» в соответствии с данными раздельного учета, уменьшенная на фактические величины расходов, на услуги ТСО и расходов на компенсацию потерь в сетях РСК.

Величина корректировки рассчитана по формуле:

(НВВутв2016 - НВВфакт2016) \* ИПЦ2017 \* ИПЦ2018

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Скорректированная необходимая валовая выручка, установленная Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на год i-2 долгосрочного периода регулирования (∆НВВ2016).

| **Показатель** | **Плановое значение, тыс. руб.** | **Фактическое значение, тыс. руб.** | **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемого вида деятельности «передача по распределительным сетям», тыс. руб.**  **(∆НВВcoдi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** | | | **2016 г.** |
| Доходы от осуществления регулируемого вида деятельности «Передача по распределительным сетям» |  | 3 946 405,32 |  |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |  | 479 639,86 |  |
| Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями |  | 97 559,65 |  |
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей | 3 374 542,30 | 3 369 205,81 |  |
| **ИТОГО** |  |  | **5 336,49** |
| ИПЦ 2017 |  |  | 103,9% |
| ИПЦ 2018 |  |  | 103,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** |  |  | **5 749,64** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Корректировка по фактическому объему выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности рассчитывается как разница между скорректированной необходимой валовой выручкой, утвержденной на 2015 год, и фактическим объемом выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год.

Приказом ФАС России от 24.08.2017 № 1108/17 уточнено понятие фактического объема выручки за услуги по передаче и указано, что выручка определяется исходя из установленных тарифов без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь. Так как данные пояснения (изменения) вступают в силу с 9 января 2018 г, Исполнителем корректировка рассматривалась в соответствии с методическими указаниями №228-э в редакции от 15 марта 2015 года.

Единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии на 2016 год были установлены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 №181-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Псковской области на 2016 год». В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 №65 необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» составляет 3 391 771,77 тыс. руб.

Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 01.07.2016 №33-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Псковской области на 2016 год» необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» установлена в размере 3 374 542,3 тыс. руб.

Для определения величины корректировки, возникающей в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг по регулируемому виду деятельности от утвержденной при установлении тарифов, Исполнителем использована фактическая товарная выручка за 2016 год.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Плановое значение, тыс. руб.** | **Фактическое значение, тыс. руб.** | **Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемого вида деятельности «передача по распределительным сетям», тыс. руб.**  **(∆НВВcoдi-2)** |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** | | | **2016 г.** |
| Доходы от осуществления регулируемого вида деятельности «Передача по распределительным сетям» |  | 3 946 405,32 |  |
| Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |  | 479 639,86 |  |
| Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями |  | 97 559,65 |  |
| Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей | 3 374 542,30 | 3 369 205,81 |  |
| **ИТОГО** |  |  | **5 336,49** |
| ИПЦ 2017 |  |  | 103,9% |
| ИПЦ 2018 |  |  | 103,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** |  |  | **5 749,64** |

\* Данные для расчета ф НВВ2016 соответствуют данным формы «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» по субъекту Российской Федерации «Псковская область» по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» за 2016 год и данным формы «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» по субъекту Российской Федерации «Псковская область» по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» за 2016 год.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет  Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Сумма, тыс. руб. | 5 336,50 | 5 336,49 | 5 336,49 |
| ИПЦ 2017 | 104,7% | 103,9% | 103,9% |
| ИПЦ 2018 | 104,0% | 103,7% | 103,7% |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 5 810,8 | 5 749,6 | 5 749,8 |
| Отклонение от установленной величины | | | 0,12 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

Дополнительно Исполнитель отмечает, что в соответствии с п.38 Основ ценообразования №1178 по решению регулирующего органа корректировка необходимой валовой выручки может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Таким образом, нормативными актами закреплено право регулирующего органа на проведение корректировок по итогам истекшего периода текущего года, однако эти корректировки не являются обязательными и остаются на усмотрение органа регулирования.

В последующем такие корректировки в соответствии с Методическими указаниями №228-э (п.42) учитываются в уменьшение определенных на год i корректировок за год i-2:

,где:

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 12 месяцев года i-2;

 - компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за отчетный период года i-2, составляющий менее года, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки на год i-1.

Филиалом не был предоставлен пакет обосновывающих материалов для подтверждения недополученного дохода за 9 месяцев 2017 г., и Госкомитетом Псковской области по тарифам и энергетике также не учтена компенсация недополученного дохода по итогам текущего года. Нарушение законодательства при этом со стороны не допущено.

* 1. **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



 - величина операционных расходов, учтенная при корректировке НВВ (тарифов) на год i-3;

 - коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на год i-2, определенный в соответствии с пунктом 19 Методических указаний;

 - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса инфляции и объема условных единиц.



 - фактический индекс инфляции за расчетный год i.



 - фактический объем условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году i-2, i-3, соответственно.

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2017 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Величина операционных расходов | ОР2014 | тыс. руб. | 1 284 375,6 | 1 376 934,00 |
| Коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на 2015 год | Кинд2015 | - | 1,03 | 1,12 |
| Величина операционных расходов на 2015 год | ОР2015 | тыс. руб. | 1 325 630,20 | 1 542 254,60 |
| **Величина корректировки** | ΔОР2015 | тыс. руб. | х | **246 148,60** |

При расчете коэффициента индексации использованы показатели

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2015 года** | **2015 год** |
| Инфляция | % | 6,70% | 15,40% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 3% | 3% |
| Количество активов, всего | У.е. | 180 484 | 193 127 |
| Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| Индекс изменения количества активов |  | -0,30% | 0,06% |
| **Итого коэффициент индексации** | **%** | **3,20%** | **12,00%** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

ΔОР2015 = (ОРкорр2015 - ОРутв2015) \* ИПЦ2016 \* ИПЦ2017

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (по итогам 2015 г.) (∆ОР2015)

| **Показатель** | **Плановое значение** | **фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из изменения планируемых параметров расчета тарифов в части расчета подконтрольных (операционных) расходов (∆OPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2015 год** |
| Величина операционных расходов | 1 284 375,61 |  |  |
| Коэффициент индексации |  |  |  |
| плановое значение | 1,032 |  |  |
| фактическое значение |  | 1,131 |  |
| **ИТОГО** | **1 325 630,24** | **1 453 008,63** | **127 378,39** |
| ИПЦ 2016 |  |  | 107,1% |
| ИПЦ 2017 |  |  | 104,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** |  |  | 142 834,10 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Филиалом «Псковэнерго» величина компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2015 год значениям без учета применения индексов инфляции заявлена в размере 216 624,38 тыс. руб.

Госкомитетом Псковской области величина компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2015 год значениям без учета применения индексов инфляции учтена в размере 127 378,39 тыс. руб.

Филиалом при расчете корректировки необходимой валовой выручки за 2015 год величина операционных расходов принята в расчет по факту 2014 года. В соответствии с Методическими указаниями в расчет принимается величина операционных расходов, учтенная при корректировке величины операционных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования.

Фактический объем условных единиц филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» принят в размере 193 126,7 у.е. с учетом условных единиц всего сетевого комплекса.

Фактический объем условных единиц Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике принят в размере 183 449,9 у.е. В протоколе заседания коллегии от 30.12.2016 г. №64 не представлено обоснование отклонения принятого объема условных единиц от заявленного сетевой организации, отсутствует пообъектный расчет у.е.

В соответствии с протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 № 65 из общего объема условных единиц сетевой организации, Госкомитет исключает условные единицы по электросчетчикам. Согласно Постановлению Государственного комитета ССР по труду и социальным вопросам от 03.11.1986 №458/26-58, условные единицы по электросчетчикам учитываются только по предприятиям электрических сетей, выполняющих в числе других функцию электросбытовой компании.

Исходя из вышеизложенного, Исполнителем принят в расчет объем условных единиц на основании информации, об объёме обслуживания электрических сетей в условных единицах филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по состоянию на 01.01.2016 г

Расчет величины компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2015 год значениям, учитываемой в необходимой валовой выручке на 2017 год, произведенный филиалом «Псковэнерго», Госкомитетом Псковской области и Исполнителем приведен в таблице.

| **Показатель** | **Предложение сетевой организации** | **Предложение эксперта** | **Расчет исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  |  |
| Подконтрольные расходы, учтенные в i-3 году долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. | 1 376 934 | 1 284 375,61 | 1 284 375,61 |
| Индекс потребительских цен, % | 15,40% | 15,50% | 15,50% |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, % | 3% | 3% | 3% |
| Количество условных единиц в i-3 году долгосрочного периода регулирования, у. е. | 192 969,40 | 181 153,85 | 181 153,85 |
| Количество условных единиц в i-2 году долгосрочного периода регулирования, у. е. | 193 126,69 | 183 449,90 | 183 677,46 |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Индекс изменения количества активов, % | 0,06% | 0,95% | 1,04% |
| Коэффициент индексации подконтрольных расходов | 1,12 | 1,131 | 1,132 |

С учетом применения индексов инфляции, коэффициентов индексации подконтрольных расходов, компенсация операционных расходов, учитываемая при формировании необходимой валовой выручки на 2017 год по расчету Исполнителя составляет

| Показатель | Плановое значение,  тыс. руб. | Фактическое значение | Корректировка необходимой валовой выручки исходя из изменения планируемых параметров расчета тарифов в части расчета операционных расходов (∆OPi-2) |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2015 г.** |
| Подконтрольные расходы, учтенные в i-3 году долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. | 1 284 375,61 | 1 284 375,61 |  |
| Индекс потребительских цен, % | 6,70% | 15,50% |  |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, % | 3% | 3% |  |
| Количество условных единиц в i-3 году долгосрочного периода регулирования, у. е. | 181 153,85 | 181 153,85 |  |
| Количество условных единиц в i-2 году долгосрочного периода регулирования, у. е. | 180 484,16 | 183 677,46 |  |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности | 0,75 | 0,75 |  |
| Индекс изменения количества активов, % | -0,28% | 1,04% |  |
| Коэффициент индексации подконтрольных расходов | 1,032 | 1,132 |  |
| **ИТОГО, тыс. руб.** | **1 325 630,25** | **1 453 984,49** | **128 354,24** |

По мнению Исполнителя, корректировка необходимой валовой выручки исходя из изменения планируемых параметров расчета тарифов в части расчета подконтрольных (операционных) расходов составляет:

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» - «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Сумма, тыс. руб. | 216 624,38 | 127 378,39 | 128 354,24 |
| ИПЦ 2016 | 107,4% | 107,1% | 107,1% |
| ИПЦ 2017 | 105,8% | 104,7% | 104,7% |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 246 148,56 | 142 834,10 | 143 928,36 |
| Отклонение от установленной величины | | | 1 094,26 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям на 2018 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Величина операционных расходов | ОР2015 | тыс. руб. | 1 325 630,20 | 1 543 591,10 |
| Коэффициент индексации, учтенный при корректировке тарифов на 2016 год | Кинд2016 | - | 1,054 | 1,047 |
| Величина операционных расходов на 2016 год | ОР2016 | тыс. руб. | 1 397 498,10 | 1 616 362,30 |
| **Величина корректировки** | ΔОР2016 | тыс. руб. | х | **270 736,10** |

При расчете коэффициента индексации использованы показатели

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| **2016 года** | **2016 год** |
| Инфляция | % | 7,40% | 7,10% |
| Индекс эффективности операционных расходов | % | 3% | 3% |
| Количество активов, всего | У.е. | 183 356,37 | 195177,58 |
| Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 |
| Индекс изменения количества активов |  | 1,19% | 0,08%\* |
| **Итого коэффициент индексации** | **%** | **5,40%** | **4,70%** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

ΔОР2016 = (ОРкорр2016 - ОРутв2016) \* ИПЦ2017 \* ИПЦ2017

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (по итогам 2016 г.) (∆ОР2016)

| **Показатель** | **Плановое значение** | **фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из изменения планируемых параметров расчета тарифов в части расчета подконтрольных (операционных) расходов (∆OPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2016 год** |
| Величина операционных расходов | 1 325 630,20 |  |  |
| Коэффициент индексации |  |  |  |
| плановое значение | 1,054 |  |  |
| фактическое значение |  | 1,051 |  |
| **ИТОГО** | 1 397 214,23 | 1 393 237,34 | -3 923,02 |
| ИПЦ 2017 |  |  | 103,9% |
| ИПЦ 2018 |  |  | 103,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** |  |  | -4 226,83 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Филиалом «Псковэнерго» величина компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2016 год значениям без учета применения индексов инфляции заявлена в размере 218 864,31 тыс. руб.

Госкомитетом Псковской области величина компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2016 год значениям без учета применения индексов инфляции учтена в размере (- 3 923,02) тыс. руб.

Расчет компенсации операционных расходов за 2016 год, выполнен филиалом «Псковэнерго» в соответствии формулами Методических указаний № 228-э, однако при проведении расчета сетевой организацией при расчете корректировки необходимой валовой выручки величина операционных расходов принята в расчет по факту 2015 года в соответствии с требованиями Методических указаний № 228-э в расчет принимается величина операционных расходов, учтенная при корректировке величины операционных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования.

Фактический объем условных единиц филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» принят в размере 195 177,58 у.е. с учетом условных единиц всего сетевого комплекса.

Фактический объем условных единиц Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике принят в размере 183 293,97 у.е. В экспертном заключении от 29.12.2017 г. не представлено обоснование отклонения принятого объема условных единиц от заявленного сетевой организации, отсутствует пообъектный расчет у.е.

В соответствии с протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 № 65 из общего объема условных единиц сетевой организации, Госкомитет исключает условные единицы по электросчетчикам. Согласно Постановлению Государственного комитета ССР по труду и социальным вопросам от 03.11.1986 №458/26-58, условные единицы по электросчетчикам учитываются только по предприятиям электрических сетей, выполняющих в числе других функцию электросбытовой компании.

Исходя из вышеизложенного, Исполнителем принят в расчет объем условных единиц на основании информации, об объёме обслуживания электрических сетей в условных единицах филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по состоянию на 01.01.2017. г

| **Показатель** | **Плановое значение,** | **Фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из изменения планируемых параметров расчета тарифов в части расчета подконтрольных (операционных) расходов (∆OPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2016 г.** |
| Подконтрольные расходы, учтенные в i-3 году долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. | 1 325 630,20 | 1 325 630,20 |  |
| Индекс потребительских цен, % | 7,40% | 7,10% |  |
| Индекс эффективности подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, % | 3% | 3% |  |
| Количество условных единиц в i-3 году долгосрочного периода регулирования, у. е. | 180 484,16 | 180 484,16 |  |
| Количество условных единиц в i-2 году долгосрочного периода регулирования, у. е. | 183 356,37 | 184 971,96 |  |
| Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности | 0,75 | 0,75 |  |
| Индекс изменения количества активов, % | 1,19% | 1,86% |  |
| Коэффициент индексации подконтрольных расходов | 1,054 | 1,058 |  |
| **ИТОГО, тыс. руб.** | **1 397 498,05** | **1 402 840,11** | **5 342,06** |

По мнению Исполнителя, корректировка необходимой валовой выручки исходя из изменения планируемых параметров расчета тарифов в части расчета подконтрольных (операционных) расходов составляет:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| Сумма, тыс. руб. | 218 864,31 | -3 923,02 | 5 342,06 |
| ИПЦ 2017 | 115,5% | 103,9% | 103,9% |
| ИПЦ 2018 | 107,1% | 103,7% | 103,7% |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 270 736,25 | -4 226,74 | 5 755,76 |
| Отклонение от установленной величины | | | 9 982,51 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* 1. **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э - компенсация фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с [пунктами 20](#Par205) - [21](#Par220) Методических указаний № 228-э. Компенсация может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



Корректировка производится с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов); изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

При этом корректировка величины неподконтрольных расходов осуществляется с учетом исполнения решений судебных органов и (или) предписаний ФАС России и решений ФАС России по рассмотрению разногласий и (или) досудебного урегулирования споров.

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2017 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Объем неподконтрольных расходов за 2015 год | НР2015 | 1 022 479,70 | 980 371,00 |
| Величина корректировки |  | х | **-47 847,90** |

При расчете корректировки использованы фактические расходы в соответствии с бухгалтерскими данными

| **Показатели** | **2015 RAB** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **Утв. при тарифном регулировании** | **Факт** | **Отклонение** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 712 952,70 | 642 279,90 | -70 672,80 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 434,2 | 517,6 | 83,4 |
| Налоги, всего, в том числе: | 50 034,40 | 49 665,00 | -369,40 |
| плата за землю | 3 791,00 | 3 859,70 | 68,7 |
| налог на имущество | 43 269,60 | 42 470,80 | -798,80 |
| прочие налоги и сборы | 2 973,80 | 3 334,50 | 360,7 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 224 223,50 | 235 988,30 | 11 764,80 |
| Налог на прибыль | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров | 0 | 0 | 0 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства | 34 834,90 | 51 920,10 | 17 085,20 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 022 479,70** | **980 370,90** | **-42 108,80** |

\* - сумма показателей по передаче электроэнергии и технологическому присоединению, из расчета исключены изменения отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов.

Величина корректировки рассчитана по формуле:

(НРкорр2015 - НРутв2015) \* ИПЦ2016 \* ИПЦ2017

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Компенсация фактически понесенных в году i-2 долгосрочного периода регулирования неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2 (∆НР2015)

| **Показатели** | **Утв. при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из фактических значений неподконтрольных расходов, тыс. руб. (HPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2015 г.** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 712 952,70 | 642 279,82 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 434,20 | 503,23 |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 50 034,40 | 48 844,95 |  |
| *плата за землю* | *3 791,00* | *3 368,95* |  |
| *налог на имущество* | *43 269,60* | *42 215,55* |  |
| *прочие налоги и сборы* | *2 973,80* | *3 260,45* |  |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 224 223,50 | 235 988,31 |  |
| Налог на прибыль | 0,00 | 33 139,44 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства | 34 834,90 | 14 843,85 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 022 479,70** | **975 599,60** | **-46 880,10** |
| Индекс потребительских цен в 2016 году |  |  | 107,1% |
| Индекс потребительских цен в 2017 году |  |  | 104,7% |
| **ИТОГО** |  |  | **-52 568,39** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ неподконтрольных расходов за 2015 год. Фактические расходы сетевой организации за 2015 г. рассчитаны в соответствии с обосновывающими документами, представленными сетевой организацией.

***Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» согласно актам выполненных работ, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», за 2015 год составляют – 642 279,92 тыс. руб. Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» рассчитана по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2015 год к договору об оказании услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 25.01.2012 № 576/П;

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 и данным формы «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» по субъекту Российской Федерации «Псковская область» по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» за 2015 год.

***Плата за аренду (аренда имущества и аренда земельных участков)***

Исполнитель отмечает, что в соответствии с положением подпункта 5 пункта 28. Основ ценообразования, а также руководствуясь информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 №С11-12435/13 расходы на аренду имущества следует определять 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.

Как было отмечено при анализе неподконтрольных расходов на 2017 год по статье «Арендная плата» в представленных договорах на аренду имущества отсутствует выделение в структуре арендной платы расходов на амортизацию, налоги и иные обязательные платежи. Также отсутствуют документы, подтверждающие несение арендодателем соответствующих расходов по переданному в аренду имуществу. Данное обстоятельство является основанием для исключения расходов на аренду из состава фактических неподконтрольных расходов за 2015 г. В случае отсутствия в договорах, счетах-фактурах, актах оказанных услуг соответствующей информации для подтверждения фактических расходов Исполнитель рекомендует запрашивать у арендодателя информацию о фактически понесенных затратах, относящихся к переданному в аренду имуществу

Фактические расходы на аренду земли за 2015 год рассчитаны в соответствии с договорами аренды и первичными учетными бухгалтерскими документами, предоставленными сетевой организацией. Расчет фактических расходов по аренде земли скорректирован с учетом расходов на имущество сданного в аренду на сумму арендных платежей.

***Фактические расходы сетевой организации по налогам***

Фактические расходы сетевой организации по налогам рассчитаны в соответствии с налоговыми декларациями сетевой организации. Позиция Исполнителя об определении расходов по земельному налогу и аренде земельных участков приведена в соответствующем разделе Отчета по этапу 2.1.1. Расчет налога на имущество скорректирован (уменьшен) на сумму налога на имущество, переданного в аренду. Транспортный и водный налоги приняты в расчет в размере фактических расходов в соответствии с предложением сетевой организации. Прочие налоги и сборы скорректированы (уменьшены) на суммы сверхлимитных выбросов (сбросов)

***Отчисления на социальные нужды.***

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 256 581 тыс. руб., расходы на оплату труда – 861 215 тыс. руб. в результате расчетный совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ составил 29,8 %.

Необходимо отметить, что фактические расходы Филиала по оплате труда (861215 тыс. руб.) превысили учтенные в тарифных решениях расходы (737 577,5 тыс. руб.) на 123 637,5 тыс. руб.

По итогам 2015 года корректировка операционных расходов, рассчитанная Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями №228-э, составила (+128 354,24) тыс. руб., следовательно, расходы по отчислениям на социальные нужды также должны быть предусмотрены с учетом изменения параметров расчета (состава оборудования и индекса потребительских цен) для определения фактического уровня подконтрольных расходов.

В результате величина экономически обоснованных обязательных страховых взносов в 2015 году Исполнителем определена исходя из величины фонда оплаты труда (в составе подконтрольных расходов) скорректированной с учетом изменение состава оборудования (условных единиц), индекса потребительских цен по факту за 2015 год и фактически сложившегося уровня отчислений на социальные нужды

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. измерения** | **Значение** |
| ФОТ утв. на 2014 год | тыс. руб. | 714 623 |
| Итого коэффициент индексации (факт за 2015 год) |  | 1,13206 |
| ФОТ на 2015 год с учетом коэффициента индексации | тыс. руб. | 808 993 |
| Фактический уровень отчислений на социальные нужды за 2015 год | % | 29,8 |
| **Отчисления на социальные нужды** | **тыс. руб.** | **241 080** |

***Расходы по налогу на прибыль***

В соответствии с п.20 Основ ценообразования № 1178 величина налога на прибыль, учитываемая при формировании НВВ регулируемой организации на оказание услуг по передаче электрической энергии, включает величину соответствующих расходов с учетом деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Исполнителем расходы по статье «Налог на прибыль» за 2015 год приняты в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (таблица 1.3) по виду деятельности «Технологическое присоединение» в размере 33 139 тыс. руб.

***Выпадающие доходы по льготному ТП по факту 2015 года***

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их включении/исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Со стороны организации заявлены фактические выпадающие доходы за 2015 год в размере 51 920,10 тыс. руб., которые включают в себя расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и фактические расходы по уплате налога на прибыль. Расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015 год, связанные со строительством «последней мили» для подключения льготных категорий заявителей, в полном объеме учтены в составе мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада».

В соответствии с протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 №64 орган регулирования определил для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов на организационно-технические мероприятия, за 2015 год в размере 14 843,85 тыс. руб. без НДС.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Плановое значение на 2015 год, тыс. руб.** | **Размер фактических ВД за 2015 год, тыс. руб.** | |
| **филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (организационно-технические мероприятия) | 34 834,90 | 51 920,10 | 14 843,85 |

Общая величина расходов / выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением, учтенная регулирующим органом при проведении корректировки неподконтрольных расходов по фактическим параметрам 2015 года составила – 14 843,85 тыс. руб. без НДС.

С целью проверки обоснованности расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, Исполнитель провел альтернативный расчет выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на основании данных, представленных в составе обосновывающих материалов.

При определении фактических расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», за 2015 год, Исполнителем принято 4 012 договоров на осуществление технологического присоединения и объем максимальной мощности 48 213 кВт.

Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий.

С целью определения расходов на выполнение организационно – технических мероприятий Исполнителем произведено сопоставление фактических расходов на соответствующие виды работ и расчетных расходов, определенных с использованием подключаемой мощности и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Государственного комитате Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2014 № 109-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания «Северо-Запада» (филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания «Северо-Запада» «Псковэнерго»)».

В качестве фактических расходов на выполнение организационно – технических мероприятий за 2015 год приняты фактические расходы в размере 20 788,26 тыс. руб. на основании сведений об операционных расходах на технологические присоединения по исполненным в 2015 году договорам из представленного реестра договоров на оказание услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» за 2015 год.

| **N п./п.** | **Показатели** | **Фактические данные за 2017 год** | | | **Расчетные (фактические) данные за 2017 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)** | **Мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)** | **Расходы (тыс. руб.)** | **Стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)** | **Мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)** | **Расходы (тыс. руб.)** |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения: | 431,18 | 48 213,00 | 20 788,26 | 532,85 | 48 213,00 | 25 690,30 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 143,87 | 48 213,00 | 6 936,57 | 177,8 | 48 213,00 | 8 572,27 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 188,01 | 48 213,00 | 9 064,36 | 232,34 | 48 213,00 | 11 201,81 |
| 1.3. | осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям | 99,30 | 48 213,00 | 4 787,33 | 122,71 | 48 213,00 | 5 916,22 |
| 2 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение | x |  | 1 869,99 | x |  | 1 869,99 |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x |  | 466,1 | x |  | 466,1 |
| 2.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.) | x |  | 4 012 | x |  | 4 012 |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | x | x | 18 918,26 | x | x | 23 820,30 |

Как следует из представленной таблицы фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не превышают расходов, определенных исходя из стандартизированных тарифных ставок.

Величина фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий за 2015 год Исполнителем определена в размере фактических расходов и составляет 18 918,26 тыс. руб. в связи с превышением фактических расходов над величиной расчетных (фактических) расходов.

Расходы, связанные со строительством «последней мили»

Фактические расходы филиала «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015 год, связанные со строительством «последней мили» для присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), учтены в составе мероприятий инвестиционной программы, утвержденной Заместителем губернатора Псковской области от 14.08.2014. На основании изложенного, расходы, связанные со строительством «последней мили» до 15 кВт и до 150 кВт, не подлежат учету в составе выпадающих доходов организации в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования №1178.

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний №228-э выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы).

В связи с изложенным, по расчету Исполнителя для включения в НВВ 2017 года сумма возмещения выпадающих доходов за 2015 год, связанных с технологическим присоединением, не учтенных при установлении тарифов на 2015 год, составляет 18 918,26 тыс. руб. без НДС.

Общие выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют:

| **Наименование** | **Предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Исполнитель** |
| --- | --- | --- | --- |
|
| Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения | 18 780,62 | 14 843,85 | 18 918,26 |
| Налог на прибыль | 33 139,44 | 0,00 | 0,00 |
| **Выпадающие доходы от льготного ТП не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства** | **51 920,1** | **14 843,85** | **18 918,26** |

Таким образом, по расчетам Исполнителя фактический размер неподконтрольных расходов за 2015 год составляет 979 913,4 тыс. руб., следовательно, корректировка неподконтрольных расходов составляет   
(- 42 566,35) тыс. руб. без учета ИПЦ 2016, 2017 гг.

| **Показатели** | **Утв. при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из фактических значений неподконтрольных расходов, тыс. руб. (HPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2015 г.** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 712 952,70 | 642 279,92 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 434,20 | 0,00 |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 50 034,40 | 49 587,86 |  |
| *плата за землю* | *3 791,00* | *3 846,51* |  |
| *налог на имущество* | *43 269,60* | *42 470,85* |  |
| *прочие налоги и сборы* | *2 973,80* | *3 270,51* |  |
| Отчисления на социальные нужды | 224 223,50 | 241 080,04 |  |
| Налог на прибыль | 0,00 | 33 139,00 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП | 34 834,90 | 18 918,26 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 022 479,70** | **985 005,1** | **-37 474,62** |

По мнению Исполнителя, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике учтена завышенная сумма корректировки неподконтрольных расходов в размере 10 546,76 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

| **Наименование** | **Предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Госкомитет Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Сумма, тыс. руб. | -42 108,80 | -46 880,10 | -37 474,62 |
| ИПЦ 2016 | 107,4% | 107,1% | 107,1% |
| ИПЦ 2017 | 105,8% | 104,7% | 104,7% |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | -47 847,89 | -52 568,39 | -42 021,67 |
| Отклонение от установленной величины | | | 10 546,76 |
| (+) – необоснованно неучтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на 2018 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

| **Показатель** | **Обозначение** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем неподконтрольных расходов за 2016 год | НР2016 | 1 030 202,00 | 1 044 712,10 |
| Величина корректировки |  | х | **15 799,70** |

При расчете корректировки использованы фактические расходы в соответствии с бухгалтерскими данными

| Показатели | 2016 RAB | | |
| --- | --- | --- | --- |
| Утв. при тарифном регулировании | Факт | Отклонение |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 736 164,70 | 693 227,00 | -42 937,70 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 484,8 | 575,4 | 90,6 |
| Налоги, всего, в том числе: | 53 670,00 | 55 957,20 | 2 287,10 |
| плата за землю | 3 927,50 | 3 688,40 | -239,1 |
| налог на имущество | 46 459,70 | 49 286,00 | 2 826,30 |
| прочие налоги и сборы | 3 282,80 | 2 982,70 | -300,1 |
| Отчисления на социальные нужды (страховые взносы) | 236 379,60 | 250 517,30 | 14 137,70 |
| Налог на прибыль | 0 | 32 558,80 | 32 558,80 |
| Выпадающие доходы от льготного ТП не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства | 3 502,90 | 11 876,40 | 8 373,50 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 030 202,00** | **1 044 712,10** | **14 510,10** |

\* - сумма показателей по передаче электроэнергии и технологическому присоединению, из расчета исключены изменения отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов.

Величина корректировки рассчитана по формуле:

(НРкорр2016 - НРутв2016) \* ИПЦ2017 \* ИПЦ2018

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Компенсация фактически понесенных в году i-2 долгосрочного периода регулирования неподконтрольных расходов, не учтенных при установлении тарифов на год i-2 (∆НР2016)

| **Показатели** | **Утв. при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из фактических значений неподконтрольных расходов, тыс. руб. (HPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2016 г** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 736 164,70 | 693 227,00 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 484,79 | 570,24 |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 53 670,03 | 55 193,69 |  |
| *плата за землю* | *3 927,53* | *3 405,50* |  |
| *налог на имущество* | *46 459,70* | *49 041,90* |  |
| *прочие налоги и сборы* | *3 282,80* | *2 746,29* |  |
| Отчисления на социальные нужды | 236 379,60 | 250 517,32 |  |
| Налог на прибыль | 0,00 | 32 559,00 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП не связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства | 3 502,90 | 11 190,00 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 030 202,02** | **1 043 257,25** | **13 055,23** |
| Индекс потребительских цен в 2017 году |  |  | 103,9% |
| Индекс потребительских цен в 2018 году |  |  | 103,7% |
| **ИТОГО** |  |  | **14 065,97** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ неподконтрольных расходов за 2016 год. Фактические расходы сетевой организации за 2016 г. рассчитаны в соответствии с обосновывающими документами, представленными сетевой организацией.

***Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС»***

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» согласно актам выполненных работ, представленных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», за 2016 год составляют 693 227 тыс. руб. (без учета бездоговорного потребления). Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» рассчитана по актам об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2016 год к договору об оказании услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС от 25.01.2012 № 576/П;

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 и данным формы «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» по субъекту Российской Федерации «Псковская область» по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» за 2016 год.

***Плата за аренду (аренда имущества и аренда земельных участков)***

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 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.

Как было отмечено при анализе неподконтрольных расходов на 2018 год по статье «Арендная плата» в представленных договорах на аренду имущества отсутствует выделение в структуре арендной платы расходов на амортизацию, налоги и иные обязательные платежи. Также отсутствуют документы, подтверждающие несение арендодателем соответствующих расходов по переданному в аренду имуществу. Данное обстоятельство является основанием для исключения расходов на аренду из состава фактических неподконтрольных расходов за 2016 г. В случае отсутствия в договорах, счетах-фактурах, актах оказанных услуг соответствующей информации для подтверждения фактических расходов Исполнитель рекомендует запрашивать у арендодателя информацию о фактически понесенных затратах, относящихся к переданному в аренду имуществу

Фактические расходы на аренду земли за 2016 год рассчитаны в соответствии с договорами аренды и первичными учетными бухгалтерскими документами, предоставленными сетевой организацией. Расчет фактических расходов по аренде земли скорректирован с учетом расходов на имущество сданного в аренду на сумму арендных платежей.

***Фактические расходы сетевой организации по налогам***

Фактические расходы сетевой организации по налогам рассчитаны в соответствии с налоговыми декларациями сетевой организации. Позиция Исполнителя об определении расходов по земельному налогу и аренде земельных участков приведена в соответствующем разделе Отчета по этапу 1.1.1. Расчет налога на имущество скорректирован (уменьшен) на сумму налога на имущество, переданного в аренду. Транспортный и водный налоги приняты в расчет в размере фактических расходов в соответствии с предложением сетевой организации. Прочие налоги и сборы скорректированы (уменьшены) на суммы сверхлимитных выбросов/сбросов;

***Отчисления на социальные нужды.***

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 268 399 тыс. руб., расходы на оплату труда – 907 626 тыс. руб. в результате расчетный совокупный процент отчислений на социальные нужды от ФОТ составил 29,6 %.

Необходимо отметить, что фактические расходы Филиала по оплате труда (907626 тыс. руб.) превысили учтенные в тарифных решениях расходы (777 564,6 тыс. руб.) на 130 061,4 тыс. руб.

По итогам 2016 года корректировка операционных расходов, рассчитанная Исполнителем в соответствии с Методическими указаниями №228-э, составила   
(-2 389,99) тыс. руб., следовательно, расходы по отчислениям на социальные нужды также должны быть предусмотрены с учетом изменения параметров расчета (состава оборудования и индекса потребительских цен) для определения фактического уровня подконтрольных расходов.

В результате величина экономически обоснованных обязательных страховых взносов в 2016 году Исполнителем определена исходя из величины фонда оплаты труда (в составе подконтрольных расходов) скорректированной с учетом изменение состава оборудования (условных единиц), индекса потребительских цен по факту за 2016 год и фактически сложившегося уровня отчислений на социальные нужды

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. измерения** | **Значение** |
| ФОТ утв. на 2015 год | тыс. руб. | 737 577 |
| Итого коэффициент индексации (факт за 2016 год) |  | 1,05824 |
| ФОТ на 2016 год с учетом коэффициента индексации | тыс. руб. | 780 537 |
| Фактический уровень отчислений на социальные нужды за 2016 год | % | 29,6 |
| **Отчисления на социальные нужды** | **тыс. руб.** | **231 039** |

***Расходы по налогу на прибыль***

В соответствии с п.20 Основ ценообразования № 1178 величина налога на прибыль, учитываемая при формировании НВВ регулируемой организации на оказание услуг по передаче электрической энергии, включает величину соответствующих расходов с учетом деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Исполнителем расходы по статье «Налог на прибыль» за 2016 год приняты в соответствии с показателями раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» (таблица 1.3) по виду деятельности «Технологическое присоединение» в размере 32 559 тыс. руб.

***Выпадающие доходы по льготному ТП по факту 2016 года***

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их включении/исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Со стороны организации заявлены фактические выпадающие доходы за 2016 год в размере 11 876,42 тыс. руб., которые включают в себя только расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

В соответствии с экспертным заключением по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям услуг от 29.12.2017 г. орган регулирования определил для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов на организационно-технические мероприятия, за 2016 год в размере 11 190,00 тыс. руб. без НДС.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Плановое значение на 2016 год, тыс. руб.** | **Размер фактических ВД за 2016 год, тыс. руб.** | |
| **филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике** |
| Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (организационно-технические мероприятия) | 3 502,90 | 11 876,42 | 11 190,00 |

При этом общая величина расходов / выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением, рассчитанная регулирующим органом для проведения корректировки неподконтрольных расходов по фактическим параметрам за 2016 год в соответствии с приложением №8 к экспертному заключению составила 11 371,03 тыс. руб. без НДС.

С целью проверки обоснованности расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, Исполнитель провел альтернативный расчет выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологических присоединений энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на основании данных, представленных в составе обосновывающих материалов.

При определении фактических расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», за 2016 год, Исполнителем принято 3 767 договоров на осуществление технологического присоединения и объем максимальной мощности 45 637 кВт.

Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий.

С целью определения расходов на выполнение организационно – технических мероприятий Исполнителем произведено сопоставление фактических расходов на соответствующие виды работ и расчетных расходов, определенных с использованием подключаемой мощности и значений стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Приказом Государственного комитате Псковской области по тарифам и энергетике от 22.12.2015 № 160-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания «Северо-Запада» (филиала Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания «Северо-Запада» «Псковэнерго»)».

В качестве фактических расходов на выполнение организационно – технических мероприятий за 2016 год приняты фактические расходы в размере 13 359,82 тыс. руб. на основании сведений об операционных расходах на технологические присоединения по исполненным в 2016 году договорам из представленного реестра договоров на оказание услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2016 год.

| N п./п. | Показатели | Фактические данные за 2016 год | | | Расчетные (фактические) данные за 2016 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы (тыс. руб.) |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения | 292,74 | 45 637,00 | 13 359,82 | 921,03 | 45 637,00 | 42 033,05 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 45 637,00 |  | 273,31 | 45 637,00 | 12 473,05 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0,00 | 45 637,00 |  | 359,98 | 45 637,00 | 16 428,41 |
| 1,3 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям | 0,00 | 45 637,00 |  | 287,74 | 45 637,00 | 13 131,59 |
| 2 | Суммарный размер платы за технологическое присоединение: | x |  | 1 755,80 | x |  | 1 755,80 |
| 2.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x |  | 466,1 | x |  | 466,1 |
| 2.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.) | x |  | 3 767 | x |  | 3 767 |
| 3. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение | x | x | 11 604,02 | x | x | 40 277,25 |

Как следует из представленной таблицы фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не превышают расходов, определенных исходя из стандартизированных тарифных ставок.

Величина фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий за 2017 год Исполнителем определена в размере фактических расходов и составляет 11 604,02 тыс. руб. в связи с превышением фактических расходов над величиной расчетных (фактических) расходов.

**Расходы, связанные со строительством «последней мили»**

Фактические расходы филиала «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2016 год, связанные со строительством «последней мили» для присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), учтены в составе мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго».

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний №228-э выпадающие доходы сетевой организации от присоединения энергопринимающих устройств, связанные с компенсацией расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства не включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определяемом регулирующими органами (неподконтрольные расходы).

По расчету Исполнителя для включения в НВВ 2018 года сумма возмещения выпадающих доходов за 2016 год, связанных с технологическим присоединением, не учтенных при установлении тарифов на 2016 год, составляет 11 604,02 тыс. руб. без НДС.

Общие выпадающие доходы от льготного технологического присоединения составляют:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Исполнитель** |
|
| Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения | 11 876,42 | 11 190,00 | 11 604,02 |

Таким образом, по расчетам Исполнителя фактический размер неподконтрольных расходов за 2016 год составляет 1 043 717,3 тыс. руб., следовательно, корректировка неподконтрольных расходов составляет 13 515,26 тыс. руб. без учета ИПЦ 2017, 2018 гг.

| **Показатели** | **Утв. при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки исходя из фактических значений неподконтрольных расходов, тыс. руб. (HPi-2)** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  | **2016 г.** |
| Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» | 736 164,70 | 693 227,00 |  |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 484,79 | 0,00 |  |
| Налоги, всего, в том числе: | 53 670,03 | 55 809,94 |  |
| *плата за землю* | *3 927,53* | *3 632,83* |  |
| *налог на имущество* | *46 459,70* | *49 286,02* |  |
| *прочие налоги и сборы* | *3 282,80* | *2 891,09* |  |
| Отчисления на социальные нужды | 236 379,60 | 231 038,9 |  |
| Налог на прибыль | 0,00 | 32 559,00 |  |
| Выпадающие доходы от льготного ТП хозяйства | 3 502,90 | 11 604,02 |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 030 202,02** | **1 024 238,9** | **-5 963,15** |

По мнению Исполнителя, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике необоснованно завышена сумма корректировки неподконтрольных расходов в размере 20 490,93 тыс. руб.

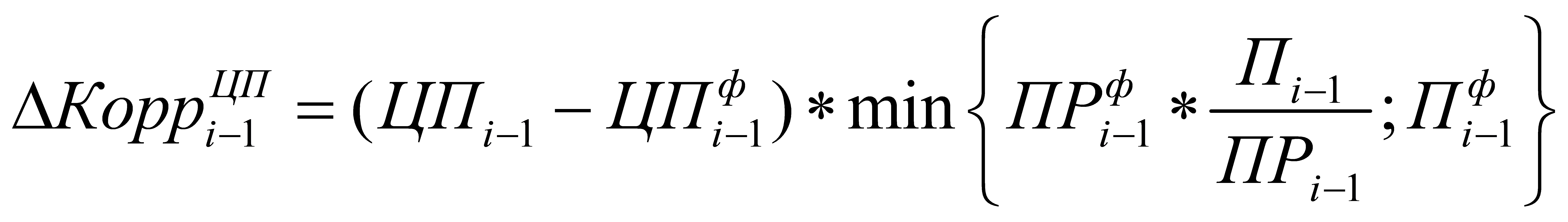
Корректировка неподконтрольных расходов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Предложено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Госкомитет Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| Сумма, тыс. руб. | 14 509,98 | 13 055,23 | -5 963,15 |
| ИПЦ 2017 | 104,7% | 103,9% | 103,9% |
| ИПЦ 2018 | 104,0% | 103,7% | 103,7% |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 15 799,63 | 14 065,97 | -6 424, |
| Отклонение от установленной величины | | | - 20 490,93 |
| (+) – необоснованно неучтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* 1. **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов**

Согласно пункту 26 Методических указаний № 228-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации по результатам фактического исполнения параметров регулирования за прошедший год, в которой учитывается компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

Расчет корректировки производится согласно формуле:



Величина компенсации может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2017 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | ЦП2016 | руб./МВт\*ч | 1 808,27 | 1 740 |
| Объем отпуска в сеть в 2015 году | ПРф 2015 | млн.кВт\*ч | 2 077 | 1 970,2 |
| Объем потерь электрической энергии в сетях в 2015 году | Пф 2015 | млн.кВт\*ч | 273,0 | 250,71 |
| Величина корректировки | ∆КоррЦП2015 | тыс.руб. | **х** | **-19 451,00** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

∆КоррЦП2015 = ЦПфакт2015 - ЦПплан2015 \* Пфакт2015\* ИПЦ2016 \* ИПЦ2017

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Плановые значения** | **Фактические значения** | **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию** |
| Тариф покупки потерь, руб./МВТ ч | 1 808,27 | 1 620,52 |  |
| Поступление электрической энергии в сеть, млн. кВт ч | 1 911,15 | 1 970,16 |  |
| Величина технологического расхода (потерь) ээ. Млн. кВт ч | 257,88 | 250,71 |  |
| **ИТОГО** |  |  | **47 069,88** |
| Индекс потребительских цен 2016 |  |  | 107,1% |
| Индекс потребительских цен 2017 |  |  | 104,7% |
| **Всего, для включения в НВВ на 2017 год** |  |  | **52 781,19** |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проведен анализ расходов на компенсацию потерь электроэнергии за 2015 год.

Поступление в сеть за 2015 год составило 1 970,16 млн. кВт\*ч, фактические потери электроэнергии в сети составили 250,71 млн. кВт\*ч, что подтверждается данными размещенными на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (https://www.mrsksevzap.ru/infodisclosure/), в разделе «Раскрытие информации», подразделе «О затратах на оплату потерь», папка «2015». Фактические расходы составили 406 276,21 руб. Таким образом, фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях 1 620,52 руб./МВт\*ч.

Применяя формулу корректировки по компенсации выпадающих / излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, величина данной корректировки составляет (- 47 069,87) тыс. руб., что практическим соответствует сумме корректировки, определенной Госкомитетом Псковской области:

| Показатели | Ед. изм. | Утв. при тарифном регулировании | Фактическое значение | Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  |  | **2015 г.** |
| Объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации | млн. кВт\*ч | 1 911,16 | 1 970,16 |  |
| Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям территориальной сетевой организации | % | 13,49% | 12,73% |  |
| Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации | млн. кВт\*ч | 257,88 | 250,71 |  |
| Цена покупки потерь электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации | руб./МВт ч | 1 808,3 | 1 620,52 |  |
| **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **466 308,03** | **406 276,21** | **-47 069,87** |

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Сумма, тыс. руб. | -17 117,94 | -47 070,55 | -47 069,87 |
| ИПЦ 2016 | 107,4% | 107,1% | 107,1% |
| ИПЦ 2017 | 105,8% | 104,7% | 104,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** | **-19 450,98** | **-52 781,95** | **-52 781,19** |
| Отклонение от установленной величины | | | 0,77 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* + 1. **Экспертиза обоснованности определения компенсации выпадающих/излишне полученных доходов, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 218 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | ЦП2016 | руб./МВт\*ч | 1 867,02 | 1 857,67 |
| Объем отпуска в сеть в 2016 году | ПРф 2016 | млн.кВт\*ч | 1 964,98 | 2 059,49 |
| Объем потерь электрической энергии в сетях в 2016 году | Пф 2016 | млн.кВт\*ч | 255,307 | 258,194 |
| Величина корректировки | ∆КоррЦП2016 | тыс.руб. | **х** | **-2 707,60** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

∆КоррЦП2016 = ЦПфакт2016 - ЦПплан2016 \* Пфакт2016\* ИПЦ2017 \* ИПЦ2018

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

| **Показатель** | **плановые значения** | **фактические значения** | **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию** |
| --- | --- | --- | --- |
| Тариф покупки потерь, руб./МВТ ч | 1 867,00 | 1 857,67 |  |
| Поступление электрической энергии в сеть, млн. кВт ч | 2 007,62 | 2 058,58 |  |
| Величина технологического расхода (потерь) ээ. Млн. кВт ч | 256,02 | 258,19 |  |
| **ИТОГО** |  |  | 2 408,62 |
| Индекс потребительских цен 2017 |  |  | 103,9% |
| Индекс потребительских цен 2018 |  |  | 103,7% |
| **Всего, для включения в НВВ на 2018 год** |  |  | 2 595,10 |

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Исполнителем проанализированы плановые значения, принятые в расчет филиалом и Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике.

Баланс электрической энергии по сетям на 2016 год представлен в приложении №6 к протоколу заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 №65.

Согласно протоколу заседания коллегии от 01.07.2016 №23 объемы технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях соответствует объему, утвержденному в Сводном Прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации Псковская область на 2016 год.

Исполнителю для анализа представлен Сводный Прогнозный балансе производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации Псковская область на 2016 год, утвержденный Приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП (информация об изменениях, вносимых в сводный прогнозный баланс или утверждении нового у Исполнителя отсутствует). Исполнителем приняты в расчет плановые показатели, установленные в сводном прогнозном балансе, утвержденного 30.11.2015 года № 1184/15-ДСП, на уровне заявленные филиалом.

Исполнителем проведен анализ расходов на компенсацию потерь электроэнергии за 2016 год.

Поступление в сеть за 2016 год составило 2 059,49 млн. кВт\*ч, фактические потери электроэнергии в сети составили 258,19 млн. кВт\*ч, что подтверждается данными размещенными на официальном сайте ПАО «МРСК Северо-Запада» (https://www.mrsksevzap.ru/infodisclosure/), в разделе «Раскрытие информации», подразделе «О затратах на оплату потерь», папка «2016». Фактические расходы составили 479 639,86 руб. Таким образом, фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях 1 857,67 руб./МВт\*ч.

Применяя формулу корректировки по компенсации выпадающих / излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии, величина данной корректировки составляет (- 2 389,99) тыс. руб.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утв. при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** | **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Истекший год долгосрочного периода регулирования (i-2)** |  |  |  | **2016 г.** |
| Объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации | млн.кВт\*ч | 1 964,98 | 2 059,49 |  |
| Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям территориальной сетевой организации | % | 12,99% | 12,54% |  |
| Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации | млн.кВт\*ч | 255,32 | 258,19 |  |
| Цена покупки потерь электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации | руб./МВт ч | 1 867,00 | 1 857,67 |  |
| **ИТОГО** | **тыс. руб.** | **476 664,30** | **479 639,86** | **-2 389,99** |

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Сумма, тыс. руб. | -2 414,64 | -2 408,62 | -2 389,99 |
| ИПЦ 2017 | 107,1% | 103,9% | 103,9% |
| ИПЦ 2018 | 104,7% | 103,7% | 103,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** | **-2 707,63** | **-2 595,10** | **-2 575,08** |
| Отклонение от установленной величины | | | 20,02 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* 1. **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг**

Согласно пункту 42 Методических указаний № 228-э рассчитывается корректировка необходимой валовой выручки исходя из применения понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг), 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 Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1.

* + 1. **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с отчетами о выполнении показателей качества и надежности (находятся в составе обосновывающих документов) по итогам 2015 года обобщенный показатель надежности и качества оказываемых филиалом «Псковэнерго» услуг Коб=0, соответствующий коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг КНК=0. Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденными Приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| Скорректированная величина НВВ на 2015 год | НВВ2015 | тыс. руб. | 3 433 941,5 |
| Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2015 году | Коб2015 | - | 0 |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году | КНК2015 | - | 0,0 |
| **Величина корректировки** |  | тыс. руб. | **0,0** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

НВВ2015 \* КНК2015

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Протоколе заседания Коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 №64 расчет корректировки НВВ с учетом выполнения показателей надежности и качества услуг не представлен.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качествам и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручки i-2 года, для 2017 года это 2015 год.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2015 год, определяется 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 Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1, и Методическими указаниями по надежности и качеству.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и ‎качества оказываемых услуг по итогам 2015 года определяется по формуле:

, где:

 - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году, 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.

,

где - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2015 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который определяется в соответствии с [Методическими указаниями](garantF1://99252.1400) по указания по надежности и качеству).

 - максимальный процент корректировки;

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» максимальный коэффициент для 2015 года применяется в размере 2%.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

,

где:

 и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

, 

Kнад - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Kкач - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

Если плановое значение показателя средней ‎продолжительности прекращений ‎передачи электрической энергии Пп достигнуто, то Кнад = 0; не достигнуто – Кнад = -1; достигнуто со значительным улучшением – Кнад = 1.

По 2015 году скорректированная необходимая валовая выручка на содержание сетей составляет 2 907 526,22 тыс. руб. согласно протоколу заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.06.2015 № 23.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» письмом от 30.03.2016 №МР2/7/0800-10/1618 направил в Госкомитет Псковской области по тарифам и энергетике отчетные данные за 2015 год для расчета показателей надежности и качества.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», за 2015 год размещены на сайте компании (<https://clients.mrsksevzap.ru/reports>):

| **Показатель** | **План** | **Факт** |
| --- | --- | --- |
| уровень надежности | 0,0930 | 0,0672 |
| уровень качества | 1,0102 | 1,0214 |
| уровень качества ТП | не установлен | |

Согласно пункту 4.3. Методических указаний №718 коэффициент допустимого отклонения для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2015 год составляет 30%.

На основании данных таблицы можно сделать вывод о том, что плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг за 2015 год филиалом ПАО МРСК «Северо-Запада» «Псковэнерго» достигнуты.

В соответствии с пунктом 7.1 Методических указаний № 718 обобщенный показатель уровня надежности и качества по расчету Исполнителя составляет:

Коб = 0,65\*0+0,35\*0 = 0.

Величина понижающего (повышающего) коэффициента, определенного Исполнителем по пункту 5 Методических указаний №254-э/1 составила:

КНК = 0 \* 2% = 0.

Таким образом, величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с фактическим выполнением за 2015 год показателей надежности и качества оказываемых услуг составляет:

3 433 941,5 тыс. руб. \* 0 = 0 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по итогам 2015 года Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике не проводилась, что соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

* + 1. **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с отчетами о выполнении показателей качества и надежности (находятся в составе обосновывающих документов) по итогам 2015 года обобщенный показатель надежности и качества оказываемых филиалом «Псковэнерго» услуг Коб=0, соответствующий коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг КНК=0. Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденными Приказом ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| Скорректированная величина НВВ на 2016 год | НВВ2016 | тыс. руб. | 3 374 542,3 |
| Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2016 году | Коб2016 | - | 0 |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2016 году | КНК2016 | - | 0,0 |
| **Величина корректировки** |  | тыс. руб. | **0,0** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

НВВ2016\* КНК2016

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В Экспертном заключении по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям услуг (кроме сетевых организаций), расположенным на территории Псковской области на 2018 год от 29.12.2017 расчет корректировки НВВ с учетом выполнения показателей надежности и качества услуг не представлен.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э определено, что коэффициент по показателям качествам и надежности применяется к скорректированной необходимой валовой выручки i-2 года, для 2018 года это 2016 год.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимой на основании фактических данных за 2016 год, определяется 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 Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 254-э/1, и Методическими указаниями по надежности и качеству.

Величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и ‎качества оказываемых услуг по итогам 2016 года определяется по формуле:



где:

 - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2016 году, 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.



где - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2016 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанный с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который определяется в соответствии с [Методическими указаниями](garantF1://99252.1400) по указания по надежности и качеству).

 - максимальный процент корректировки;

Согласно пункту 5 Методических указаний № 254-э/1 максимальный процент корректировки определяется для каждого года долгосрочного периода регулирования в следующем порядке:

для 2011 года:  = 0,5%;

для 2012 года:  = 1%;

начиная с 2013 года:  = 2%.

Таким образом, для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» максимальный коэффициент для 2016 года применяется в размере 2%.

Согласно п. 5.1 Методических указаний по надежности и качеству обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг рассчитывается по формуле:

,

где:

 и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

, 

Kнад - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Kкач - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

Если плановое значение показателя средней ‎продолжительности прекращений ‎передачи электрической энергии Пп достигнуто, то Кнад = 0; не достигнуто – Кнад = -1; достигнуто со значительным улучшением – Кнад = 1.

По 2016 году скорректированная необходимая валовая выручка на содержание сетей составляет 3 374 542,32 тыс. руб. согласно Протоколу заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 01.06.2016 №23.

Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» письмом от 30.03.2017 №МР2/7/0800-09/1652 направил в Госкомитет Псковской области по тарифам и энергетике отчетные данные за 2016 год для расчета показателей надежности и качества.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», за 2016 год размещены на сайте компании (<https://clients.mrsksevzap.ru/reports>):

| **Показатель** | **План** | **Факт** |
| --- | --- | --- |
| уровень надежности | 0,0910 | 0,0674 |
| уровень качества | 1,0102 | 1,9612 |
| уровень качества ТП | не установлен | |

Согласно пункту 4.3. Методических указаний №718 коэффициент допустимого отклонения для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2015 год составляет 30%.

На основании данных таблицы можно сделать вывод о том, что плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг за 2016 год филиалом ПАО МРСК «Северо-Запада» «Псковэнерго» достигнуты.

В соответствии с пунктом 7.1 Методических указаний № 718 обобщенный показатель уровня надежности и качества по расчету Исполнителя составляет:

Коб = 0,65\*0+0,35\*0 = 0.

Величина понижающего (повышающего) коэффициента, определенного Исполнителем по пункту 5 Методических указаний №254-э/1 составила:

КНК = 0 \* 2% = 0.

Таким образом, величина корректировки необходимой валовой выручки в связи с фактическим выполнением за 2015 год показателей надежности и качества оказываемых услуг составляет:

3 374 542,3 тыс. руб. \* 0 = 0 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по итогам 2016 года Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике не проводилась, что соответствует нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

* 1. **Экспертиза расчета экономии операционных расходов, учтенной Госкомитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»**

Согласно п.16 Методических указаний №228-э экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется для второго и последующих годов периода регулирования по следующей формуле:



где:

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

p - первый год очередного долгосрочного периода регулирования;

 - экономия операционных расходов, учитываемая на год i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;



где:

j - количество лет, предшествующих очередному периоду регулирования;

 - скорректированные операционные расходы, учтенные при утверждении тарифов на год p-j предыдущего долгосрочного периода;

 - фактические операционные расходы в году p-j предыдущего долгосрочного периода. Фактические операционные расходы, учитываемые при расчете экономии операционных расходов, не могут превышать уровня, установленного на данный год регулирующими органами. Из величины фактических операционных расходов исключаются необоснованные расходы, выявленные по результатам проверок;

 - фактическое/плановое значение индекса потребительских цен в году p-1; m.

По мнению Исполнителя, в формуле допущена опечатка, сумму необходимо считать по j от 1 до (5-i), в целях настоящего анализа – до 3.

Экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары (услуги) таких организаций, а также не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Согласно п.34 Основ ценообразования №1178 при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия операционных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации операционных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными [п.32](#sub_200182) настоящего документа.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в рамках кампании по установлению НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии экономия операционных расходов для включения в НВВ на 2017 и 2018 год не заявлена.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в составе необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 год экономия операционных расходов не учитывалась**.**

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования № 1178 экономия операционных расходов, достигнутая организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, в каждом году долгосрочного периода регулирования, в том числе в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет. Если организация, осуществляющая регулируемую деятельность, добилась экономии операционных расходов, величина операционных расходов, включенных в необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования, не пересматривается.

Таким образом, в Основах ценообразования № 1178 сказано об операционных расходах в целом, а не по отдельности по статьям.

Исполнителем проведено сравнение плановых операционных расходов, и фактических операционных расходов за 2012-2017 года. Данные о величине плановых (фактических) операционных размещены на сайте компании ПАО «МРСК Северо-Запада», (https://www.mrsksevzap.ru/infodisclosure/): «Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала».

Величина фактических операционных (подконтрольных) расходов за период 2012-2017 гг. превышает установленные плановые показатели за аналогичный период. Следовательно, экономия операционных расходов в целом отсутствует.

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Величина операционных расходов за 2012 год | ОР2012 | тыс. руб. | 1 173 956,0 | 1 355 737,75 |
| Величина операционных расходов за 2013 год | ОР2013 | тыс. руб. | 1 244 260,1 | 1 403 008,25 |
| Величина операционных расходов за 2014 год | ОР2014 | тыс. руб. | 1 284 375,50 | 1 371 168,8 |
| Величина операционных расходов за 2015 год | ОР2015 | тыс. руб. | 1 325 630,2 | 1 476 700,9 |
| Величина операционных расходов за 2016 год | ОР2016 | тыс. руб. | 1 397 498,0 | 1 613 225,9 |
| Величина операционных расходов за 2017 год | ОР2017 | тыс. руб. | 1 420 198,2 | 1 726 975,5 |

Необходимо отметить, что превышение фактических операционных расходов, над операционными расходами, определенными органом регулирования, наблюдается за весь период 2012 - 2017 гг.

* 1. **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»**

Согласно п.25 Методических указаний №228-э величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет и определяется на каждый расчетный год i периода регулирования по следующей формуле:



где:

 - экономия от снижения технологических потерь, учитываемая в необходимой валовой выручке расчетного года i очередного долгосрочного периода регулирования. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии.

Экономия потерь на каждый год долгосрочного периода регулирования  для территориальных сетевых организаций рассчитывается как:



где:

j - количество лет, предшествующих году i периода регулирования;

 - экономия от снижения потерь в году i-j. Величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значение экономии;

 - фактический объем отпуска в сеть в году i-j;

 - фактический объем потерь электрической энергии в сетях в году i-j;

 - норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный на первый год предыдущего долгосрочного периода или величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, определенная в соответствии с Основами ценообразования на последующие годы i-j;

 - средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов в году i-j.

* + 1. **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2017 год.**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Всего корректировка НВВ, связанная с экономией от снижения объема технологических потерь электрической энергии, рассчитанная за 2011 - 2015 годы для учета в НВВ на 2017 год составила 25 638,56 тыс. рублей. При расчете корректировки учтен нормативный процент потерь в соответствии с принятыми ТБР и процент, определенный в соответствии с Основами ценообразования на следующие годы, установленный для филиала «Псковэнерго», а также фактические данные в соответствии со статистической формой №46-ээ (передача).

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2012 год) | N 2012 | % | 14,02% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2012 году | ПРф 2012 | млн.кВт\*ч | х | 2004,29621 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2012 году | Пф 2012 | млн.кВт\*ч | х | 269,608749 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2012 году | ЦП2012 | руб./МВт\*ч | 1 497,24 | х |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2013 год) | N 2013 | % | 13,50% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2013 году | ПРф 2013 | млн.кВт\*ч | х | 1 993,80 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2013 году | Пф 2013 | млн.кВт\*ч | х | 257,86 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2013 году | ЦП2013 | руб./МВт\*ч | 1 594,89 | х |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2014 год) | N 2014 | % | 13,14% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2014 году | ПРф 2014 | млн.кВт\*ч | х | 1 980,88 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2014 году | Пф 2014 | млн.кВт\*ч | х | 251,37 |
| Средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2014 году | ЦП2014 | руб./МВт\*ч | 1 544,20 | х |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2015 год) | N 2015 | % | 13,49% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2015 году | ПРф 2015 | млн.кВт\*ч | х | 1 970,20 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2015 году | Пф 2015 | млн.кВт\*ч | х | 250,7 |
| Средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2015 году | ЦП2015 | руб./МВт\*ч | 1 808,30 | х |
| Величина корректировки | DЭП | тыс.руб. | х | **25 638,56** |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

ΔЭП = Ʃ(2012-2015 (ПРф \* N - Пф) \* ЦП \* ИПЦ) / 4

В расчете использованы ИПЦ:

для показателей 2012 года – ИПЦ 2013, 2014, 2015, 2016, 2017

для показателей 2013 года – ИПЦ 2014, 2015, 2016, 2017

для показателей 2014 года – ИПЦ 2015, 2016, 2017

для показателей 2015 года – ИПЦ 2016, 2017

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экономия от снижения объема технологических потерь электрической энергии за период 2012-2015 годы, предлагаемая к установлению на 2017 год Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике области, составила 22 014,09 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с представленными в пункте 25 Методических указаний № 228-э формулами учет величины экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии при формировании НВВ регулируемой организации осуществляется при наступлении очередного долгосрочного периода регулирования (в целях учета соответствующей экономии, достигнутой регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде).

Согласно п.8 Методических указаний №228-э необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на **очередной** долгосрочный период регулирования, рассчитывается по формуле:



В соответствии с этим учет величины экономии от снижения технологических потерь при формировании НВВ регулируемой организации осуществляется при наступлении очередного долгосрочного периода регулирования (в целях учета соответствующей экономии, достигнутой регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде).

2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго». Таким образом, учет соответствующей величины экономии (в случае ее возникновения и заявления в установленном порядке) должен быть произведен в очередном (втором) долгосрочном периоде регулирования.

Пунктом 25 Методических указаний N 228-э определено, что величина экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет, то есть размер НВВ учитывает заданное снижение НВВ от снижения объемов потерь на плановый период от факта, предшествующий долгосрочному периоду. При этом Методическими указаниями № 228-э не предусмотрена корректировка указанной величины.

Данная позиция подтверждается Постановлением Федерального арбитражного суда Северо-Западного округа от 4 марта 2014 г. N Ф07-11015/13 по делу № А13-5196/2013

На основании вышеизложенного, по мнению Исполнителя, у Госкомитета отсутствовало основание для включения в НВВ 2017 года экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии за период 2012-2015 гг.

* + 1. **Экспертиза расчета экономии от снижения технологических потерь, учтенной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 год**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Всего корректировка НВВ, связанная с экономией от снижения объема технологических потерь электрической энергии, рассчитанная за 2013 - 2016 годы для учета в НВВ на 2018 год составила 28 527,8 тыс. руб. При расчете корректировки учтен нормативный процент потерь в соответствии с принятыми ТБР и процент, определенный в соответствии с Основами ценообразования на следующие годы, для филиала «Псковэнерго», а также фактические данные в соответствии со статистической формой №46-ээ (передача).

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2013 год) | N 2013 | % | 13,55% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2013 году | ПРф 2013 | млн.кВт\*ч | х | 1993,8 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2013 году | Пф 2013 | млн.кВт\*ч | х | 257,86 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2013 году | ЦП2013 | руб./МВт\*ч | 1 594,89 | х |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2014 год) | N 2014 | **%** | 13,14% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2014 году | ПРф 2014 | млн.кВт\*ч | х | 1980,88 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2014 году | Пф 2014 | млн.кВт\*ч | х | 251,37 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2014 году | ЦП2014 | руб./МВт\*ч | 1 544,17 | х |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2015 год) | N 2015 | **%** | 13,49% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2015 году | ПРф 2015 | млн.кВт\*ч | х | 2059,49 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2015 году | Пф 2015 | млн.кВт\*ч | х | 250,71 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2015 году | ЦП2015 | руб./МВт\*ч | 1 808,27 | х |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2016 год) | N 2016 | **%** | 12,99% | х |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2016 году | ПРф 2016 | млн.кВт\*ч | х | 2059,49 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2016 году | Пф 2016 | млн.кВт\*ч | х | 258,19 |
| Средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2016 году | ЦП2016 | руб./МВт\*ч | 1 867,02 | х |
| **Величина корректировки на 2018 год** | **DЭП2018** | **тыс.руб.** | **х** | **28527,8** |
| Величина корректировки на 2019 год | DЭП2019 | тыс.руб. | х | 22798,4 |
| Величина корректировки на 2020 год | DЭП2020 | тыс.руб. | х | 19369 |
| Величина корректировки на 2021 год | DЭП2021 | тыс.руб. | х | 5128,2 |

Величина корректировки рассчитана по формуле:

ΔЭП = Ʃ(2013-2016 (ПРф \* N - Пф) \* ЦП \* ИПЦ) / 4

В расчете использованы ИПЦ:

для показателей 2013 года – ИПЦ 2014, 2015, 2016, 2017, 2018

для показателей 2014 года – ИПЦ 2015, 2016, 2017, 2018

для показателей 2015 года – ИПЦ 2016, 2017, 2018

для показателей 2016 года – ИПЦ 2017, 2018

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Экономия от снижения объема технологических потерь электрической энергии за период 2013-2016 годы, предлагаемая к установлению на 2018 год Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике области, составила 19 385,7 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

При анализе представленных расчетов Исполнитель отмечает следующее.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» при расчете экономии потерь за 2015 год ошибочно приняты фактические объемы поступления в сеть на уровне факта 2016 года, что привело к завышению экономии от снижения потерь.

Исполнитель отмечает, что Госкомитетом при расчете экономии потерь на 2017 год, величина экономии за 2013 - 2014 года индексируется только 2 раза, что не соответствует формуле, представленной в пункте 25 Методических указаний № 228-э. Кроме того, при расчете экономии за 2013 год Госкомитетом принята в расчет средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2012 году, а норматив потерь электрической энергии, установленный на 2016 год не соответствует показателям сводного прогнозного баланса, утвержденный Приказом ФАС России от 30 ноября 2015 года № 1184/15-ДСП.

На основании данных, представленных филиалом в рамках тарифной компании на 2016 год и информации из протокола заседания коллегии от 29.12.2015 г. №65, Исполнителем произведен расчет экономии от снижения объема потерь электрической энергии за период 2013-2016 годы.

| **Показатель** | **Обозначение** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Фактическое значение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии** | | | |  |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2013 год) | N 2013 | % | 13,55% |  |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2013 году | ПРф 2013 | млн.кВт\*ч |  | 1 993,81 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2013 году | Пф 2013 | млн.кВт\*ч |  | 257,86 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2013 году | ЦП2013 | руб./МВт\*ч | 1 594,90 |  |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2014 год) | N 2014 | **%** | 13,14% |  |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2014 году | ПРф 2014 | млн.кВт\*ч |  | 1 980,88 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2014 году | Пф 2014 | млн.кВт\*ч |  | 251,37 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2014 году | ЦП2014 | руб./МВт\*ч | 1 544,10 |  |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2015 год) | N 2015 | **%** | 13,49% |  |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2015 году | ПРф 2015 | млн.кВт\*ч |  | 1 970,16 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2015 году | Пф 2015 | млн.кВт\*ч |  | 250,71 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2015 году | ЦП2015 | руб./МВт\*ч | 1 808,27 |  |
| Норматив потерь электрической энергии, установленный на первый год долгосрочного периода, или величина потерь на последующие годы (2016 год) | N 2016 | **%** | 12,99% |  |
| Фактический объем отпуска в сеть в 2016 году | ПРф 2016 | млн.кВт\*ч |  | 2 059,49 |
| Фактический объем потерь электрической энергии в сетях в 2016 году | Пф 2016 | млн.кВт\*ч |  | 258,19 |
| Средневзв. цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, учтенная в 2016 году | ЦП2016 | руб./МВт\*ч | 1 867,02 |  |
| Экономия от снижения потерь за каждый год | 2013 |  |  | 19 618,19 |
| Экономия от снижения потерь за каждый год | 2014 |  |  | 13 766,63 |
| Экономия от снижения потерь за каждый год | 2015 |  |  | 27 246,51 |
| Экономия от снижения потерь за каждый год | 2016 |  |  | 17 560,57 |
| Инфляция | 2015 |  |  | 115,5% |
| Инфляция | 2016 |  |  | 107,1% |
| Инфляция | 2017 |  |  | 103,9% |
| Инфляция | 2018 |  |  | 103,7% |
| **Величина корректировки на 2018 год** | **DЭП2018** | **тыс.руб.** |  | **22 400,0** |

Таким образом, экономия от снижения объема технологических потерь электрической энергии для включения в НВВ 2018 года по расчету Исполнителя составила 22 400,0 тыс. руб., что больше на 3 014,28 тыс. руб. чем рассчитано Госкомитетом и меньше на 6 127,86 тыс. руб., чем заявлено филиалом.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| ИПЦ 2017 | 104,7% | 103,9% | 103,9% |
| ИПЦ 2018 | 104,0% | 103,7% | 103,7% |
| **Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб.** | **28 527,84** | **19 385,70** | **22 399,98** |
| Отклонение от установленной величины | | | 3 014,28 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* 1. **Корректировка, связанная с дополнительными доходами, полученными вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, подлежащей исключению из НВВ.**
     1. **Корректировка, связанная с дополнительными доходами за 2015 год, полученными вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, подлежащей исключению из НВВ 2017 года**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно п.81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости объема бездоговорного потребления электроэнергии, подлежат исключению из НВВ, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

В соответствии с договором от 01.04.2010 №236 ОАО «Псковэнергоагент» оказывает услуги филиалу «Псковэнерго» по ведению учета выявленного бездоговорного потребления и взысканию задолженности, связанной с бездоговорным потреблением с конечных потребителей.

Всего за 2011 - 2015 годы, в соответствии с актами, представленными ОАО «Псковэнергоагент», выявлено бездоговорное потребление на сумму 2 842,93 тыс. рублей. Расчетные дополнительные доходы филиала «Псковэнерго» за указанный период, подлежащие исключению из НВВ, составляют 1 086,99 тыс. рублей. В расчете указанной величины учтены корректировки ранее представленных данных за 2011 - 2014 годы.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ на 2017 год данная экономия учтена в размере заявленной сетевой организацией.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с п.81 Основ ценообразования № 1178 дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из НВВ, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

В обоснование корректировки филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» представлены реестры потребителей, расчеты сумм дополнительных доходов за 2011-2015 гг., полученных вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, данные бухгалтерского учета (отчеты по проводкам).

Итоговая величина указанной корректировки Исполнителем принята на уровне предложения сетевой организации и составляет – 1 086,99 тыс. рублей.

* + 1. **Корректировка, связанная с дополнительными доходами за 2016 год, полученными вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, подлежащей исключению из НВВ 2018 года**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Согласно п. 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости объема бездоговорного потребления электроэнергии, подлежат исключению из НВВ, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

В соответствии с договором от 01.04.2010 №236 ОАО «Псковэнергоагент» оказывает услуги филиалу «Псковэнерго» по ведению учета выявленного бездоговорного потребления и взысканию задолженности, связанной с бездоговорным потреблением с конечных потребителей.

Всего за 2016 год, в соответствии с актами, представленными ОАО «Псковэнергоагент», выявлено бездоговорное потребление на сумму 439,77 тыс. рублей. Расчетные дополнительные доходы филиала «Псковэнерго» за указанный период, подлежащие исключению из НВВ, составляют 205,29 тыс. рублей.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в НВВ на 2018 год данная экономия учтена в размере заявленной сетевой организацией.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В соответствии с п.81 Основ ценообразования № 1178 дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из НВВ, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования.

В обоснование корректировки филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» представлены реестры потребителей, расчеты сумм дополнительных доходов за 2015-2016 гг., полученных вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления, данные бухгалтерского учета (отчеты по проводкам).

Итоговая величина указанной корректировки Исполнителем принята на уровне предложения сетевой организации и составляет – 205,29 тыс. рублей.

* 1. **Экспертиза обоснованности корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013-2016 года.**

Инвестиционная программа ПАО (ОАО) «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на период 2015 год» была согласована председателем Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике Е.В. Пилипенко, утверждена заместителем губернатора Псковской области А.В. Кузнецовым 05.08.2015 года.

В соответствии с инвестиционной программой основные параметры на 2015 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» составляют:

* освоение 440 670,00 тыс. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 477 382,00 тыс. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 211 610,86 тыс. руб.;
* возврат НДС – 79 321,46 тыс. руб.;
* привлеченные средства – 180 921,00 тыс. руб.;
* прочие собственные средства – 5 528,68 тыс. руб.

Приказом Минэнерго России от 16.12.2016 № 1333 утверждены изменения в инвестиционную программу ПАО «МРСК Северо-Запада», утвержденную приказом Минэнерго России от 30.11.2015 № 906, на период 2016-2025 гг.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой основные параметры на 2016 год для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» составляют:

* освоение 342,22 млн. руб. без НДС;
* ввод мощностей 449,22 млн. руб. без НДС;
* финансирование мероприятий 387,53 млн. руб. с НДС, в том числе средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам) - 256,48 млн. руб. с НДС.

Источниками финансирования мероприятий инвестиционной программы являются:

* амортизация, учтенная в тарифе – 256 483,47 тыс. руб.;
* от технологического присоединения потребителей – 66 881,94 тыс. руб.
* возврат НДС – 61 599,00 тыс. руб.;
* прочие собственные средства - 2 566,57 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э на 2017 год корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2015 год не заявлялась.

Корректировка НВВ, связанная с изменением инвестиционной программы за 2016 в тарифной заявке на 2018 год составила 5 809,30 тыс. руб.:

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Установлено при тарифном регулировании** | **Скорректированное (фактическое) значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем финансирования инвестиционной программы в 2016 году | тыс. руб. | 217 359,00 | 214 723,50 |
| Объем собственных средств на реализацию инвестиционных программ, предусмотренных в НВВ, установленной на 2016 год | тыс. руб. | Х | 335 917,10 |
| Скорректированная величина возврата инвестированного капитала на 2016 год | тыс. руб. | Х | 403 813,10 |
| Скорректированная величина возврата инвестированного капитала на 2016 год | тыс. руб. | Х | 330 185,90 |
| Величина сглаживания на 2016 год | тыс. руб. | Х | -215 838,50 |
| Величина фактическое стоимости (процентов ) заемных средств, привлеченных для осуществления регулируемой деятельности в 2016 году | тыс. руб. | Х | 136 862,90 |
| Величина фактических расходов из прибыли (в том числе направленных на погашение кредитов в 2016 году) | тыс. руб. | Х | 45 380,60 |
| В случае применения одноставочного тарифа: |  |  |  |
| Доля необходимой валовой выручки в 2016 году, относящейся на потребителей, осуществляющих расчеты по одноставочным тарифам | % | 100% | 95% |
| Полезный отпуск электрической энергии | млн.кВт\*ч | 1 702,30 | 1 801,30 |
| Расчетный объем плановой инвестиционной программы на 2016 год | тыс. руб. | Х | 218 502,30 |
| **Величина корректировки** | **тыс. руб.** | **Х** | **5 809,30** |

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2015 год, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э на 2017 не учитывалась.

В целях исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы от 25.12.2017 № СП/91188/17 Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике рассчитаны корректировки НВВ на 2018 год, осуществляемые в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013 г., 2014 г., 2015 г., 2016 г.

Результаты расчетов отражены в Приложениях №№ 9.1.-9.4. к экспертному заключению от 29.12.2017 г. Указанные корректировки ранее не учитывались при расчете НВВ сетевой организации на соответствующие года долгосрочного периода регулирования. Указанные корректировки необходимой валовой выручки скорректированы по состоянию на 31.12.2017 (окончание первого долгосрочного периода регулирования 2011-2017 гг.) с применением показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов и составляют «–» 338 584 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В адрес Федеральной антимонопольной службы России филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» была направлена жалоба от 21.03.2017 № МР2/34-01-03-2268 (вх. 42537/17) на действия Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике по не учету величины сглаживания НВВ регулируемой организации при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки.

Во время рассмотрения жалобы ФАС России установила, что регулирующим органом не был проведен анализ фактического финансирования инвестиционной программы и не были учтены результаты контрольных мероприятий, проведенных Министерством энергетики Российской Федерации, что свидетельствует о допущенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике нарушениях.

На основании вышеизложенного ФАС России предписала Государственному комитету Псковской области по тарифам и энергетике при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Севера - Запада» «Псковэнерго» на 2018 год устранить допущенные нарушения.

ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по итогам тарифной кампании 2017 года обратился в Псковский областной суд об оспаривании приказа Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 г. № 123-э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Псковской области на 2017 год.

Возражения Филиала относительно признания правильным процента исполнения инвестиционной программы Общества, используемого при расчете величины изменения НВВ в размере 78% и о неверном определении судом общей величины изменения НВВ в последний год долгосрочного периода регулирования (2017 г.) являются также несостоятельными.

Согласно формуле, содержащейся в абзаце третьем пункта 40 Методических указаний № 228-э, результаты исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций определяются с учетом суммарного планового размера финансирования инвестиционных программ, представляющих собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденных (скорректированных) в установленном порядке на каждый год до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, с первого и до предпоследнего года долгосрочного периода регулирования включительно.

Согласно абзацу одиннадцатому пункта 37 Основ ценообразования № 1178 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ ценообразования № 1178, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, с учетом отклонения совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Судом первой инстанции правильно установлено, что плановые объемы финансирования инвестиционной программы Общества за предыдущий долгосрочный период регулирования (за каждый из соответствующих годов) определены тарифным органом единообразно в соответствии со скорректированными до начала соответствующих годовых периодов редакциями инвестиционной программы Общества, а также с учетом результатов контрольных мероприятий за реализацией инвестиционных программ, проведенных Минэнерго России, что соответствует приведенным нормам федерального законодательства и свидетельствует о соблюдении тарифным органом предписания ФАС России.

НВВ ПАО «МРСК Северо-Запада» на 2015 г., 2016 г. и 2017 г. корректировалась тарифным органом с применением формулы, содержащейся в абзаце втором пункта 42 Методических указаний № 228-э. При этом корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013 г., 2014 г. и 2015 г. соответственно, предусмотренная указанной формулой, не рассчитывалась и в НВВ Общества на 2015 г., 2016 г. и 2017 г. соответственно не включалась.

НВВ Общества на 2018 г. впервые устанавливается (с применением формулы 1 Методических указаний N 98-э), а не корректируется с применением формулы, содержащейся в абзаце втором пункта 42 Методических указаний № 228-э, которая предусматривает учет корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г. (указанная формула применяется для расчета скорректированной плановой НВВ на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, в случае если государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с применением Методических указаний № 228-э).

Формулой 1 Методических указаний № 98-э (с учетом абзацев двадцать и шестьдесят пять пункта 11 Методических указаний № 98-э) предусмотрен учет в НВВ на 2018 г. результатов деятельности Общества за предыдущие годы до изменения метода регулирования согласно второму абзацу пункта 39 Основ ценообразования. Данные корректировки НВВ Общества, осуществляемые в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013 г., 2014 г., и 2015 г. соответственно, представляют собой результаты деятельности Общества за 2013 г., 2014 г., 2015 г. При этом каждый из указанных годов является предыдущим годом до изменения метода регулирования тарифов Общества, и расчет указанных корректировок произведен в соответствии с формулами, содержащимся в абзацах 45 - 57 пункта 42 Методических указаний № 228-э.

Поскольку НВВ Общества на 2018 г. рассчитана по формуле 1, содержащейся в пункте 11 Методических указаний № 98-э, которая предусматривает учет результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования согласно пункту 39 Основ ценообразования, а не скорректирована по формуле, содержащейся в абзаце третьем пункта 42 Методических указаний № 228-э, предусматривающей учет корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 г. и 9 месяцев 2017 г., включение в НВВ Общества на 2018 г. корректировок НВВ, осуществляемых в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013 г., 2014 г., и 2015 г. правомерно и не противоречит нормативным правовым актам в сфере регулирования тарифов в электроэнергетике.

Таким образом, доводы апелляционной жалобы о том, что корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013 г., 2014 г., и 2015 г. не могут быть произведены в 2018 г., в связи с их несоответствием Методическим указаниям N 228-э, а также утверждения Общества о том, что являются обоснованными корректировки только за два предшествующих периода года - 2016 г. и 2017 г. (9 месяцев), основаны на неверном истолковании норм материального права и являются несостоятельными.

К участию в деле в качестве заинтересованного лица привлечена ФАС России, которая представила письменный отзыв на административное исковое заявление. Из него следует, что ФАС России в административном порядке рассмотрела аналогичное заявление ПАО «МРСК Северо-Запада», поданное до обращения в суд, о нарушении законодательства со стороны Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике. По итогам рассмотрения ФАС России Комитету было выдано предписание.

ФАС России предписанием от 25 декабря 2017 г. № СП/91188/17 признала Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике, нарушившим законодательство в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям за последний год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2017 гг., а также предписала ему при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на 2018 г. устранить допущенные нарушения, а именно учесть экономически обоснованную величину изменения НВВ с учетом фактического финансирования (исполнения) инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», в том числе с учетом результатов контрольных мероприятий, проведенных Минэнерго России.

Письмом от 16.01.2018 г. Государственный комитет Псковской области по тарифам и энергетике отчитался об исполнении вышеуказанного предписания. По результатам проверки ФАС России посчитала выданное предписание от 25.12.2018 г. № СП/91188/17 исполненным (данная позиция ФАС отражена в решении Псковского областного суда от 30.07.2018г.).

Учитывая апелляционное определение Верховного суда Российской Федерации от 15.08. 2019 г. N 91-АПА19-1 и позицию ФАС России, Исполнитель принял в расчет корректировку НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013 г., 2014 г., 2015 г., 2016 г. в размере «-» 338 584 тыс. руб., в том числе по годам:

| **Наименование показателя** | **2013 г.** | **2014 г.** | **2015 г.** | **2016 г.** | **2017 г.** | 2013-2016 г.г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не учтенная при расчете тарифов соответствующего периода регулирования, тыс. руб. | -154 502 | -201 751 | 126 487 | -5 817 |  | -235 583 |
| Индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, % | 106,8% | 107,8% | 115,5% | 107,1% | 103,9% |  |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, не учтенная при расчете тарифов соответствующего периода регулирования (Дельта НВВ корр. ИП), с учетом индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, тыс. руб. | -214 018 | -259 159 | 140 633 | -6 041 |  | **-338 584** |

* 1. **Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике**

Согласно пункту 31 Методических указаний № 228-э ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов.

* + 1. **Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2017 год**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

На основании п.40 Методических указаний филиалом «Псковэнерго» рассчитана величина возврата сглаживания необходимой валовой выручки. В расчете учтены величины изменений необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов с 2011 по 2016 годы в соответствии с тарифными решениями. Показатели для расчета возврата сглаживания представлены в таблице.

| **Период регулирования** | **Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания роста тарифов, тыс. руб.** | **Норма доходности инвестированного капитала** | **Реквизиты тарифных решений Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике** |
| --- | --- | --- | --- |
| 2011 | -313 041,10 | 12% | Протокол от 14.07.2011 №10 |
| 2012 | -54 549,10 | 12% | Протокол от 14.06.2012 №19 |
| 2013 | 21 056,76 | 11% | Протокол от 27.12.2012 №26 |
| 2014 | -229 232,71 | 11% | Протокол от 05.12.2014 №28 |
| 2015 | -321 824,58 | 11% | Протокол от 29.06.2015 №23 |
| 2016 | -198 608,97 | 11% | Протокол от 29.12.2015 №65 |
| **2017** | **1 587 376,63** | **11%** | **предложение филиала «Псковэнерго»** |

Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, рассчитанная с учетом нормы доходности, на 2017 год составляет 1 587 376,63 тыс. рублей.

Указанная величина определена без учета результатов исполнения инвестиционных программ.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В соответствии с протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 №64 в течении долгосрочного периода регулирования объем экономически обоснованных расходов сетевой организации, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены (2011 г.) и доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности (2012-2016 гг.) по независящим от сетевой организации причинам, в целях сглаживания изменения тарифов составляет 1 513 261,9 тыс. руб., в том числе за 2011 год: 596 114,0 тыс. руб. и за 2012-2017 гг.: 917 147,9 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2017 с учетом изменения 9индексации0 в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

При этом величина изменения необходимой валовой выручки за 2012-2016 гг. не корректировалась в соответствии с пунктом 40 Методических указаний в связи с результатами исполнения инвестиционной программы сетевой организации за соответствующие года, так как указанная корректировка может быть рассчитана в последний год долгосрочного периода регулирования (2017 год).

В связи, с чем Государственным комитетом Псковской области предлагается скорректировать накопленную величину сглаживания тарифов на 2012-2016 гг. учетом результатов исполнения инвестиционной программы сетевой организации, в том числе за 2016 год (после получения проверки Госкомитетом соответствующих отчетов сетевой организации об исполнении инвестиционной программы за 2016 год) и обеспечить компенсацию рассчитанной, в том числе с учетом исполнения инвестиционной программы сетевой организации за 2012-2016 гг., величины сглаживания в последующем долгосрочном периоде регулирования.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Согласно п. 37 Основ ценообразования № 1178 (в редакции, действующей на дату принятия регулирующим органом тарифного решения):

*«При установлении или продлении долгосрочных цен (тарифов) регулирующие органы в целях сглаживания их роста могут перераспределять необходимую валовую выручку организации по годам в пределах одного долгосрочного периода регулирования. В этом случае перераспределяемые величины необходимой валовой выручки включаются в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования, с учетом нормы доходности инвестированного капитала согласно методическим указаниям.*

*При корректировке цен (тарифов) на очередной год долгосрочного периода регулирования органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов величина перераспределения необходимой валовой выручки включается в необходимую валовую выручку соответствующего года периода регулирования с учетом фактического финансирования инвестиционных программ в порядке, установленном методическими указаниями.*

*В каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой».*

Пунктом 39 Методических указаний № 228-э определено, что органы регулирования вправе перераспределять необходимую валовую выручку организации между годами в пределах одного долгосрочного периода. Величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, определяется органами регулирования с учетом нормы доходности на инвестированный капитал.

Пунктом 40 Методических указаний № 228-э приведена формула расчета величины изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в последний год долгосрочного периода регулирования с учетом результатов исполнения инвестиционных программ регулируемых организаций.

Согласно абзацу одиннадцатому пункта 7 Основ ценообразования, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены (далее также - неучтенные расходы), или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам (далее также недополученные доходы), в целях сглаживания изменения тарифов может осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Исходя из системного толкования указанных положений пункта 7, а также пунктов 33, 37 Основ ценообразования с учетом приведенного в пункте 2 Основ ценообразования понятия «период регулирования» как период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы), следует, что в целях сглаживания роста тарифов неучтенные расходы и недополученные доходы могут учитываться в течение 5 лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, в котором они были выявлены. При этом, перераспределение НВВ может быть произведено в течение 5 лет и относится к нескольким долгосрочным периодам регулирования.

Следовательно, величина сглаживания НВВ произведенного в целях сглаживания роста тарифов, подлежит учету, в том числе в течение текущего долгосрочного периода регулирования, с учетом фактического финансирования инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго».

Исходя из вышеизложенного следует, что Госкомитетом в нарушение положений законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, не была возвращена величина сглаживания НВВ регулируемой организации в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Данная позиция подтверждается решением Псковского областного суда по делу от №3а-23/2018 и предписанием ФАС России от 25.12.2017 № СП/91188/17.

Согласно пункту 39 Методических указаний №228-э, в каждом году долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка, рассчитанная в соответствии с пунктами 8 и 42 Методических указаний с учетом ее перераспределения, осуществляемого в целях сглаживания тарифов, может отличаться от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения на весь долгосрочный период регулирования, более чем на 12 процентов по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации устанавливают единые (котловые) тарифы в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

Предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Псковской области на 2017 год утверждены приказом ФАС России от 27.12.2016 №1893/16.

С учетом ограничений (предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей) и отсутствии согласования в установленном порядке с ФАС России установления тарифов на уровне выше предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Исполнителем величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов принята в размере 0 руб.

* + 1. **Экспертиза обоснованности величин изменения необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» в целях сглаживания тарифов, определенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2018 год**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

В соответствии с п.40 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала филиалом «Псковэнерго» рассчитана величина возврата сглаживания необходимой валовой выручки. В расчете учтены величины изменений необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов с 2011 по 2016 годы в соответствии с тарифными решениями.

| **Период регулирования** | **Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания роста тарифов, тыс. руб.** | **Норма доходности инвестированного капитала** | **Реквизиты тарифных решений Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике** |
| --- | --- | --- | --- |
| 2011 | -313 041,10 | 12% | Протокол от 14.07.2011 №10 |
| 2012 | -54 549,10 | 12% | Протокол от 27.12.2012 №26 |
| 2013 | 21 056,76 | 11% | Протокол от 29.11.2013 №22 |
| 2014 | -229 232,71 | 11% | Протокол от 05.12.2014 №28 |
| 2015 | -321 824,58 | 11% | Протокол от 31.12.2014 №37 |
| 2016 | -215 838,45 | 11% | Протокол от 01.07.2016 №23 |
| 2017 | 0 | 11% | Протокол от 30.12.2016 №64 |

Всего величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, рассчитанная с учетом нормы доходности составляет 1 606 501,36 тыс. руб. (без учета результатов исполнения инвестиционных программ).

Плановый размер финансирования ИПР в тарифно-балансовых решениях 2011-2016 гг. составляет 3 480 930,14 тыс. руб. Фактический размер финансирования ИПР без НДС 2011-2016 гг. составляет 2 850 336,70 тыс. руб. Корректировка НВВ, осуществленная в связи с неисполнением ИПР, за этот же период, составила минус 56 780,14 тыс. руб.

Величина возврата сглаживания НВВ с учетом результатов исполнения инвестиционных программ 2011-2016 гг., рассчитанная в соответствии с п.40 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала составляет 1 372 253,18 тыс. руб.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

В целях исполнения предписания ФАС России от 25.12.2017 № СП/91188/17 Госкомитетом рассчитана величина сглаживания роста тарифов за последний год долгосрочного периода регулирования (2017 г.), скорректированная с учетом результатов исполнения инвестиционной программы сетевой организации в соответствии с пунктом 40 Методических указаний №228-э, подлежащего компенсации в новом долгосрочном периоде регулирования сетевой организации 2018-2022 гг. и корректировки НВВ, осуществляемые в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013, 2014, 2015 и 2016 года.

Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов, скорректированная по состоянию на 31.12.2017 (окончание первого долгосрочного периода регулирования 2011-2017 гг.) приведена в приложении №9 к экспертному заключению от 29.12.2017 г.

Данные о величине изменения НВВ в году i, проводимого в целях сглаживания тарифов соответствуют значениям, отраженным в соответствующих протоколах заседания коллегии Госкомитета.

Норма доходности капитала, созданного после перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала, принята в расчет в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования сетевой организации, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 21.05.2012 №115-3/6 «О согласовании Федеральной службой по тарифам долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала».

Расчет величины НВВ в последний год долгосрочного периода регулирования рассчитан в соответствии с пунктом 39 Методических указаний №228-э.

Данные о плановом размере финансирования инвестиционной программы сетевой организации приняты в расчет в соответствии с утвержденными по состоянию на дату принятия тарифов корректировками инвестиционной программы.

Данные о фактическом размере финансирования соответствуют отчетным данным сетевой организации с учетом результатов контроля инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые тарифы, в том числе проверок, проведенных Министерством энергетики Российской Федерации.

Исполнение инвестиционной программы сетевой организации составляет 78,0%.

Учтенные при установлении соответствующих тарифов корректировки НВВ, осуществляемые в связи с неисполнением инвестиционной программы сетевой организации рассчитаны по соответствующих формулам пункта 42 Методических указаний № 228-э и соответствуют значениям, отраженным в соответствующих протоколах заседания коллегии Госкомитета.

Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов в последний год долгосрочного периода регулирования с учетом результатов неисполнения инвестиционной программы рассчитана в соответствии с пунктом 40 Методических указаний № 228-3 и составляет 1 310 094 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке филиала на 2018 год Госкомитетом учтена величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания тарифов в размере 576 103,12 тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен на 2018 год в размерем103,7% (без учета индекса – 555 547,85 тыс. руб.).

В 2019-2022 подлежит компенсации остаточная величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания тарифов в размере 754 546 тыс. руб. без учета индекса потребительских цен.

Дополнительно Госкомитетом рассчитаны корректировки НВВ, осуществляемые в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2013, 2014, 2015 и 2016 года в соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования и пунктом 42 Методических указаний №228-э.

Результаты расчетов отражены в приложениях № 9.1- 9.4 к экспертному заключению. Указанные корректировки ранее не учитывались при расчете НВВ сетевой организации на соответствующие года долгосрочного периода регулирования. Указанные корректировки необходимой валовой выручки скорректированы по состоянию на 31.12.2017 год (окончание первого долгосрочного периода регулирования 20111-2017 гг.) с применением показателей Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов и составляет 338 584 тыс. руб. данная корректировка учитывается со знаком «-».

Исходя из вышеизложенного величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации составляет 237 519,48 тыс. руб. (576 103,12 тыс. руб. – 338 583,64 тыс. руб.).

В рамках исполнения приказа ФАС России от 20.04.2018 №527/18 Госкомитетом была пересмотрена необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2018 год.

Расчетная величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, накопленная в долгосрочном периоде 2011-2017 гг. составляет 247 808 ,86 тыс. руб. (586 392,5 тыс. руб. – 338 583 64 тыс. руб.).

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

В целях исполнения предписания Федеральной антимонопольной службы от 25.12.2017 № СП/91188/17 Госкомитетом рассчитана величина сглаживания роста тарифов за последний год долгосрочного периода регулирования, скорректированная с учетом исполнения инвестиционной программы сетевой организации, подлежащего компенсации в новом долгосрочном периоде регулирования сетевой организации 2018-2022 гг.

Величина изменения НВВ, производимого в целях сглаживания роста тарифов в последний год долгосрочного регулирования с учетом результатов неисполнения инвестиционной программы Госкомитетом рассчитана в соответствии с пунктом 40 методических указаний и составляет 1 310 094 тыс. руб.

Величина возврата сглаживания НВВ с учетом результатов исполнения инвестиционных программ 2011-2016 гг., по расчету филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» – «Псковэнерго» составляет 1 372 253,18 тыс. руб.

Учитывая Апелляционное определение СК по административным делам Верховного Суда РФ от 15 августа 2019 г. N 91-АПА19-1, Исполнитель определил величину сглаживания роста тарифов, подлежащую компенсации в новом долгосрочном периоде регулирования сетевой организации 2018-2022 гг. в размере 1 310 094 тыс. руб.

Нормативно-методическими документами не закреплен порядок распределения по годам компенсации величины сглаживания роста тарифов подлежащего компенсации в новом долгосрочном периоде регулирования сетевой организации.

Регулирующий орган определил величину сглаживания для включения в НВВ организации на 2018 год с учетом соблюдения требования Приказа ФАС России от 19.12.2017 №1747/17 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам российской Федерации на 2018 год».

По мнению Исполнителя, корректировка необходимой валовой выручки филиала ПАО МРСК «Северо-Запада» «Псковэнерго» с учетом изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания роста тарифов Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике проведена в соответствие с нормативно-методическими документами по вопросам регулирования тарифов.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **корректировка по приказу ФАС** |
| Сумма с учетом ИПЦ, тыс. руб. | 1 372 253,18 | 576 103,12 | 586 392,50 | 586 392,50 |
| Отклонение от установленной величины | | | | 0,00 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | | |
| (-) – излишне установленная | | | |

* 1. **Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание).**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание**)** Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» заявлена в составе корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2017 год в размере 85 947,65 тыс. руб. и на 2018 год в размере 30 429,56 тыс. руб.

По данным Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» расходы на землеустроительные работы и межеванию не учтены Госкомитетом в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов. С целью их компенсации филиал «Псковэнерго» включает указанную сумму в расчет корректировки НВВ по фактическим данным.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Расходы на оформление земельно-правовых документов проводится в рамках исполнения 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».

По мнению Исполнителя, расходы по землеустроительным работам и межеванию должны входить в состав подконтрольных расходов регулируемой организации.

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.

В силу пунктов 8 и 9 Методических указаний № 228-э данный показатель отсутствует в качестве самостоятельного составляющего корректировки НВВ на очередной год долгосрочного периода регулирования.

Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание**)** по мнению Исполнителем должна быть заявлена в качестве выпадающих расходов в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования №1178. Исполнителем проведен анализ данных расходов в разделе 5.13 «Экспертиза расходов, определяемых в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178» настоящего отчета.

* 1. **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки.** 
     1. **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2017 год.**

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, представлены в таблице

| **Показатели** | **Единица измерения** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Компенсация по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности | тыс.руб. | -7 635 | -75 781,78 | -75 781,4 |
| Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям | тыс.руб. | 246 149 | 142 834,10 | 143 928 |
| Корректировка объема неподконтрольных расходов, установленного | тыс.руб. | -47 848 | -52 568,44 | -42 022 |
| Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов | тыс.руб. | -19 451 | -52 781,19 | -52 781 |
| Корректировка с учетом показателей надежности и качества | тыс.руб. | 0 | 0,0 | 0 |
| Бездоговорное потребление | тыс.руб. | -1 086,99 | -1 087,0 | -1 086,99 |
| Экономия операционных расходов | тыс.руб. | не достигнута | | |
| Экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии | тыс.руб. | 25 638,56 | 22 014,09 |  |
| Возврат сглаживания | тыс.руб. | 1 587 377 | -10 336 \* | 0 |
| **ИТОГО влияние итогов 2016 года на увеличение НВВ 2018 г.** | **тыс.руб.** | **1 783 143** | **-27 706** | **-27 743** |
| Отклонение от установленной величины |  |  |  | -36,5 |
| (+) – необоснованно не учтенная |  |  |  |
| (-) – излишне установленная |  |  |  |

\* Согласно протоколу заседания коллегии от 30.12.2016 №64 расчетная необходимая выручка сетевой организации на 2017 год составляет 3 657 787,59 тыс. руб. С учетом ограничений (предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии) в соответствии с приказом ФАС России от 27.12.2016 №1893/16 необходимая валовая выручка установлена в размере 3 647 451,4 тыс. руб. Дополнительно Исполнитель отмечает, что Госкомитетом, согласно Приложению №3 к Протоколу заседания коллегии, данное отклонение отнесено к корректировке по исполнению инвестиционной программы.

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике выпадающие доходы учтены не в полном размере 36,5 тыс. руб.

* + 1. **Обобщенные данные по обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2018 год.**

Обобщенные данные анализа обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2018 год, представлены в таблице

| **Показатели** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **утверждено** | **корректировка по приказу ФАС** |
| Компенсация по фактическому объему выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности | 5 810,8 | 5 749,6 | 5 749,6 | 5 749,8 |
| Компенсация операционных расходов, связанная с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям | 270 736,2 | -4 226,7 | -4 226,7 | 5 755,8 |
| Корректировка объема неподконтрольных расходов, установленного | 15 799,6 | 14 066,0 | 14 066,0 | -6 425,0 |
| Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов организации, возникающих в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов | -2 707,6 | -2 595,1 | -2 595,1 | -2 575,1 |
| Корректировка с учетом показателей надежности и качества | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Бездоговорное потребление | -205,3 | -205,3 | -205,3 | -205,3 |
| Экономия операционных расходов | не достигнута | | | |
| Экономии от снижения объема технологических потерь электрической энергии | 28 527,8 | 19 385,7 | 19 385,7 | 22 400,0 |
| Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены | 1 366 443,8 | 237 519,5 | 247 808,9 | 247 808,9 |
| *Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания тарифов в 2011-2016 гг. для скорректированных объемов НВВ на соответствующий год предыдущего долгосрочного периода регулирования* | *1 372 253,2* | *576 103,1* | *586 392,5* | *586 392,5* |
| *Корректировка НВВ за 2013-2016 гг. в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы* | *-5 809,3* | *-338 583,6* | *-338 583,6* | *-338 583,6* |
| **ИТОГО влияние итогов 2016 года на увеличение НВВ 2018 г.** | **1 684 405,5** | **269 693,7** | **279 983,0** | **272 509,0** |
| Отклонение от установленной величины |  |  |  | -7 474,0 |
| (+) – необоснованно не учтенная |  |  |  |
| (-) – излишне установленная |  |  |  |

На основании изложенного, по мнению Исполнителя, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике излишне учтены выпадающие доходы в размере 7 474,0 тыс. руб.

* 1. **Экспертиза расходов, определяемых в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 (Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов, межевание).**

**ПОЗИЦИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**2017 год**

Работы по межеванию земельных участков выполняются филиалом «Псковэнерго» в соответствии с п.2 ст.3 Федерального закона Российской Федерации от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», в котором сказано, что юридические лица обязаны переоформить право постоянного (бессрочного) пользования земельными участками, на которых расположены линии электропередачи и другие подобные сооружения (линейные объекты), на право аренды таких земельных участков или приобрести такие земельные участки в собственность.

Фактические расходы филиала «Псковэнерго» на межевание в 2012 году, отнесенные на услуги по передаче электроэнергии, составили 5 315,90 тыс. рублей.

В 2013 году (договор от 17.09.2012 №421/393/12) проведены подготовительные и полевые работы под 2140 ТП и 91 ВЛ 10 кВ общей протяженностью 1 515,829 км. Затраты в 2013 году составили 30 776 тыс. рублей, в т.ч. отнесено на услуги по передаче электроэнергии 29 872,11 тыс. рублей.

В 2014 году (по договору от 17.09.2012 №421/393/12) фактические затраты по межеванию составили 184,22 тыс. рублей, в т.ч. на услуги по передаче электроэнергии отнесено 178,34 тыс. рублей.

В 2015 году фактические затраты по межеванию составили 877 тыс. рублей (договор от 10.09.2013 №424/1212/13). Также оказывались услуги по предоставлению кадастровых паспортов филиалом ФГБУ «ФКП Росреестра» по Псковской области на сумму 7,8 тыс. рублей. По итогам 2015 года общие затраты филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на проведение землеустроительных работ составили 885 тыс. рублей, в т.ч. на услуги по передаче электроэнергии отнесено 880,7 тыс. рублей.

В 2016 году (по договорам от 17.09.2012 № 421/393/12, от 04.03.2016 №76/194/16, от 10.09.2013 № 424/1212/13) намечены работы по межеванию земельных участков под 255 ТП, установление охранной зоны под 170 ПС 110-35 кВ и под ВЛ 10 кВ протяженностью 1880 км, на общую сумму 21 502 тыс. рублей, с отнесением на услуги по передаче электроэнергии 21 396,9 тыс. рублей.

В 2017 году (договоры от 17.09.2012 №421/393/12, от 10.09.2013 №424/1212/13, от 10.09.2013 №424/1212/13) намечены работы по оформлению охранных зон под ВЛ 10 кВ протяженностью 2 894 км и межевание 2 894 км ВЛ 10 кВ, установление охранной зоны и межевание 481 ТП, на общую сумму 28 443 тыс. рублей, с отнесением на услуги по передаче электроэнергии 28 303,8 тыс. рублей.

Всего фактические и планируемые расходы на межевание за 2012 - 2017 годы составляют 85 947,65 тыс. рублей без НДС.

Указанные расходы не утверждены Госкомитетом в составе подконтрольных и неподконтрольных расходов. С целью их компенсации филиал «Псковэнерго» включает указанную сумму в расчет корректировки НВВ по фактическим данным на 2017 год.

**2018 год**

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации 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 Российской Федерации» в филиале «Псковэнерго» в 2016 году были проведены работы по договорам № 424/1212/13 от 10.09.2013, №76/194/16 от 04.03.2016 и №264/528/16 от 25.07.2016 на общую сумму 30 731 тыс. руб. Кроме того, были подготовлены кадастровые паспорта (филиал ФГБУ «ФКП Росреестр» по Псковской области) на сумму 3,051тыс. рублей. Всего за 2016 год расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» на проведение землеустроительных работ составили 30 734 тыс. руб., из них 30 429,56 тыс. руб. отнесены на услуги по передаче электроэнергии.

**ПОЗИЦИЯ ОРГАНА РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Работы по межеванию земельных участков в расчет корректировки НВВ по фактическим данным Госкомитетом не учтены. Комментарий и пояснений о не включении данных расходов в Протоколе заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 30.12.2016 №64 и в Экспертном заключении по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям услуг (кроме сетевых организаций) расположенным на территории Псковской области на 2018 год от 29.12.2017 г. не представлены.

**ПОЗИЦИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание**)** Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» заявлена в составе корректировки необходимой валовой выручки (НВВ) на 2017 год в размере 85 947,65 тыс. руб. и на 2018 год в размере 30 429,56 тыс. руб.

Работы по межеванию земельных участков в расчет корректировки НВВ по фактическим данным Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике не учтены.

Согласно пунктам 26, 28 Правил государственного регулирования тарифов 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); основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указываются в протоколе.

В нарушение приведенных норм основания, по которым отказано во включении расходов в НВВ сетевой организации, Госкомитетом Псковской области не приведены.

Филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» для включения в НВВ на 2017 год заявлены фактические и планируемые расходы на оформление земельно-правовых документов за период 2012-2017 года.

Компенсация плановых расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание) на 2016 и 2017 год, по мнению Исполнителя, не могут быть включены в данную корректировку на 2017 год, так как данные расходы еще не производились.

В силу действующего законодательства в сфере электроэнергетики фактические расходы филиала «Псковэнерго» на межевание за период 2012-2014 гг. не могут быть учтены при корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год. Данная позиция подтверждается Определением СК по административным делам Верховного Суда РФ от 19 октября 2017 г. N 45-АПГ17-13.

Кроме этого, решением Арбитражный суд Псковской области по делу № А52-832/2014 фактические расходы на межевание за 2012-2013 год признаны экономически необоснованными.

Исполнителем рассмотрена возможность включения в необходимую валовую выручку 2017 и 2018 года компенсации фактических расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание) за 2015 и 2016 года.

В обосновании расходов сетевая организация представила копии договоров на проведение работ, акты выполненных работ, бухгалтерские данные (отчеты по проводкам), Программу по выполнению комплекса кадастровых и землеустроительных работ от 15.11.2011, утвержденной на период 2011 по 2014 года, Выписку из протокола заседания Совета директоров №150/21 от 31.03.2014 о продлении программы до 2020 года.

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.

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.

Отсутствие в материалах тарифного дела вышеуказанных обосновывающих документов (правоустанавливающие документы на объекты электросетевого хозяйства) позволяет подтвердить экономическую обоснованность расходов на землеустроительные работы (межевание), произведенных в 2015 и 2016 году, и учесть их как выпадающие расходы в составе корректировки НВВ на 2017 и 2018 год. Исходя из вышеизложенного, в расчете корректировки НВВ на 2017 и 2018 год фактические расходы по землеустроительным работам (межеванию) Исполнителем приняты в нулевом размере.

Дополнительно Исполнитель отмечает, 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 соответствии с протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 14.07.2011 № 10 регулирующий орган снизил необходимую валовую выручку на обеспечение электроэнергией потребителей области в части операционных расходов за счет расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание, перерегистрации). Комментарий и пояснений об исключении данных расходов в Протоколе заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и не представлены. Данный нормативный акт филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» не был оспорен в судебном или досудебном порядке.

**Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам для включения в НВВ 2017 года**

| **Показатели** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э | 1 783 143 | -27 706 | -27 743 |
| Компенсация расходов на оформление земельно-правовых документов (межевание) | 85 948 | 0 | 0 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | 1 869 090 | -27 706 | -27 743 |

**Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам для включения в НВВ 2018 года**

| **Показатели** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э | 1 684 405 | 269 694 | 279 983 |
| Расходы на оформление земельно-правовых документов | 30 430 | 0 | 0 |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | 1 714 835 | 269 694 | 279 983 |

1. **Анализ экономически обоснованных выпадающих расходов/недополученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике, в том числе анализ соответствия фактической товарной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике**

Согласно части 3 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике достигается баланс экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, обеспечивающий доступность электрической энергии при возврате капитала, инвестированного и используемого в сферах деятельности субъектов электроэнергетики, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов), в полном объеме с учетом экономически обоснованного уровня доходности инвестированного капитала при условии ведения для целей такого регулирования раздельного учета применяемых в указанных сферах деятельности активов и инвестированного и использованного для их создания капитала.

Согласно пункту 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).

Исполнителем проанализированы плановые и фактические расходы филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015-2016 гг., а также определены причины отклонения товарной выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» от передачи электрической энергии от прогнозных значений.

* 1. **Анализ экономически обоснованных выпадающих / излишне полученных доходов, полученных филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» – «Псковэнерго» за 2015-2016 гг. в результате принятых Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике тарифно-балансовых решений**

**2015 год**

В соответствии с формой 2.26 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций» по итогам 2015 года фактическая НВВ филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», связанная с оказанием услуг по передаче электроэнергии, составляет 3 440 661 тыс. руб.

| **Наименование** | **2015 год** | | **Отклонение фактических расходов от утвержденного уровня** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ТБР** | **Факт** |
| **Операционные расходы** | **1 325 630** | **1 476 701** | **151 070,68** | **111%** |
| Материальные затраты: | 367 524 | 416 902 | 49 378,16 | 113% |
| Сырье и материалы | 175 391 | 230 927 | 55 536,65 | 132% |
| Работы и услуги производственного характера | 192 133 | 185 974 | -6 158,49 | 97% |
| Фонд оплаты труда | 737 577 | 782 574 | 44 996,51 | 106% |
| Прочие подконтрольные расходы | 220 529 | 277 225 | 56 696,01 | 126% |
| **Неподконтрольные расходы** | **1 022 479,75** | **928 450,91** | **-94 028,84** | **91%** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 712 952,68 | 642 279,92 | -70 672,76 | 90% |
| Отчисления на социальные нужды | 224 223,55 | 235 988,31 | 11 764,76 | 105% |
| Аренда имущества | 434,23 | 517,61 | 83,38 | 119% |
| Оплата налогов | 50 034,41 | 49 665,07 | -369 | 99% |
| плата за землю | 3 791 | 3 860 | 68,74 | 102% |
| налог на имущество | 43 270 | 42 471 | -798,72 | 98% |
| прочие налоги и сборы | 2 974 | 3 334 | 360,64 | 112% |
| Налог на прибыль | 0 | 0,00 | 0,00 | - |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 34 834,88 | 0 | -34 835 | 0% |
| **Возврат капитала** | **395 213,85** | **419 538,59** | **24 325** | **106%** |
| **Доход на капитал** | **304 660,32** | **150 417,14** | **-154 243** | **49%** |
| Корректировки НВВ в соответствии с МУ № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | 181 366,62 |  | -181 366,62 | 0% |
| Сглаживание (+/-) | -321 824,57 |  | 321 824,57 | 0% |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **2 907 526** | **2 975 108** | **67 581** | **102%** |
| НВВ на оплату потерь | 466 308 | 406 276 | -60 032 | 87% |
| НВВ на оплату услуг ТСО | 60 107 | 59 277 | -830 | 99% |
| **НВВ котловая** | **3 433 942** | **3 440 661** | **6 719** | **100%** |
| **СПРАВОЧНО:** |  |  |  |  |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | 398 445 | 419 539 | 21 093,59 | 105% |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | 161 740 | 155 581 | -6 159 | 96% |

По итогам 2015 г. по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» фактическая НВВ на содержание сетей составила 2 975 108 тыс. руб., что на 67 581 тыс. руб. (на 2,3%) выше утвержденного уровня.

В 2015 году наблюдается превышение фактических операционных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» над плановыми затратами, учтенными при формировании НВВ на 2015 год.

**Фактические операционные расходы за 2015 г., тыс. руб.**

| **Наименование** | **Утверждено** | **Факт** | **Абсолютное отклонение** | **Относительное отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сырье и материалы | 175 391 | 230 927 | 55 536,65 | 132% |
| Работы и услуги производственного характера | 192 133 | 185 974 | -6 158,49 | 97% |
| Фонд оплаты труда | 737 577 | 782 574 | 44 996,51 | 106% |
| Прочие подконтрольные расходы | 220 529 | 277 225 | 56 696,01 | 126% |
| **ВСЕГО операционные расходы** | **1 325 630** | **1 476 701** | **151 070,68** | **111%** |

За 2015 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» допущен перерасход операционных расходов на общую сумму 151 070,68 тыс. руб.

Корректировка по операционным расходам в соответствии с действующим законодательством не предусматривает учет фактически сложившихся расходов, а включает в себя отклонения по условным единицам и индексам потребительских цен.

Необходимо учитывать, что превышение фактических операционных расходов над плановым уровнем в соответствии с мнением ФАС России, изложенным в письме от 19.06.2017 №ИА/41019/17, является экономически не обоснованной и не компенсируемой при тарифном регулировании.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 в случае, если по итогам регулируемого периода выявлены экономически обоснованные расходы, не учтенные при тарифном регулировании, то указанные расходы подлежат компенсации. Следовательно, по мнению Исполнителя, при наличии фактических расходов, ранее не учтенных при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, с целью подтверждения экономической обоснованности расходов, необходимо при подготовке пакета обосновывающих материалов представлять ссылки на законодательные акты, в соответствии с которыми данные расходы обязательны к осуществлению регулируемой организацией, первичные бухгалтерские документы, подтверждающие факт несения затрат, договоры, заключенные по результатам торгов.

Фактические неподконтрольные расходы ниже утвержденного уровня (1 022 479,70 тыс. руб.) на 42 566,35 тыс. руб.

Анализ обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2017 год, подробно изложен Исполнителем в разделе 5 настоящего Отчета. Обобщенные данные представлены в таблице.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГО** | **1 869 090,44** | **-27 706,42** | **-27 742,89** |
| Отклонение от установленной величины | | | -36,47 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

**2016 год**

В соответствии с формой 2.26 «Факторный анализ обоснованности тарифно-балансовых решений организаций» по итогам 2016 года филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» понесены фактические расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электроэнергии, на сумму 3 972 494,82 тыс. руб., что на 25 481 тыс. руб. выше утвержденного уровня:

| Наименование | 2016 год | | Отклонение фактических расходов от утвержденного уровня | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ТБР | Факт |
| **Операционные расходы** | **1 397 498,05** | **1 613 225,91** | **215 727,86** | **115%** |
| Материальные затраты: | 387 448,52 | 311 981,83 | -75 466,69 | 81% |
| Сырье и материалы | 184 899,39 | 159 611,19 | -25 288,20 | 86% |
| Работы и услуги производственного характера | 202 549,13 | 152 370,64 | -50 178,49 | 75% |
| Фонд оплаты труда | 777 564,54 | 836 818,85 | 59 254,31 | 108% |
| Прочие подконтрольные расходы | 232 484,99 | 464 425,23 | 231 940,24 | 200% |
| **Неподконтрольные расходы** | **1 030 202,01** | **1 044 712,09** | **14 510,08** | **101%** |
| Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | 736 164,66 | 693 227,0 | -42 937,67 | 94% |
| Отчисления на социальные нужды | 236 379,62 | 250 517,32 | 14 137,70 | 106% |
| Аренда имущества | 484,79 | 575,42 | 90,63 | 119% |
| Оплата налогов | 53 670,04 | 55 957,17 | 2 287 | 104% |
| плата за землю | 3 927,53 | 3 688,42 | -239,11 | 94% |
| налог на имущество | 46 459,71 | 49 286,02 | 2 826,31 | 106% |
| прочие налоги и сборы | 3 282,81 | 2 982,73 | -300,08 | 91% |
| Налог на прибыль | 0,00 | 32 558,76 | 32 558,76 | - |
| Выпадающие доходы от льготного ТП (п.87 Основ ценообразования №1178) | 3 502,90 | 11 876,42 | 8 374 | 339% |
| **Возврат капитала** | **403 723,27** | **426 406,26** | **22 683** | **106%** |
| **Доход на капитал** | **328 379,90** | **310 951,05** | **-17 429** | **95%** |
| Корректировки НВВ в соответствии с Методическими указаниями № 228-э и доходы, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности по независящим от организации причинам | 430 577,48 |  | -430 577,48 | 0% |
| Сглаживание (+/-) | -215 838,45 |  | 215 838,45 | 0% |
| **ИТОГО НВВ на содержание сетей** | **3 374 542,27** | **3 395 295,31** | **20 753** | **101%** |
| НВВ на оплату потерь | 476 664,30 | 479 639,86 | 2 976 | 101% |
| НВВ на оплату услуг ТСО | 95 807,16 | 97 559,65 | 1 752 | 102% |
| **НВВ котловая** | **3 947 013,73** | **3 972 494,82** | **25 481** | **101%** |
| **СПРАВОЧНО:** |  |  |  |  |
| Амортизация ОС и нематериальных активов | 428 075,00 | 426 483,58 | -1 591,42 | 100% |
| Расходы по обслуживанию кредитных ресурсов | 159 461,43 | 110 276,00 | -49 185 | 69% |

По итогам 2016 г. по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» фактическая НВВ на содержание сетей составила 3 395 295,31 тыс. руб., что на 20 753 тыс. руб. (на 0,6%) выше утвержденного уровня.

В 2016 году наблюдается превышение фактических операционных расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» над плановыми затратами, учтенными при формировании НВВ на 2016 год.

**Фактические операционные расходы за 2016 г., тыс. руб.**

| **Наименование** | **Утверждено** | **Факт** | **Абсолютное отклонение** | **Относительное отклонение** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Сырье и материалы | 184 899 | 159 611 | -25 288,20 | 86% |
| Работы и услуги производственного характера | 202 549 | 152 371 | -50 178,49 | 75% |
| Фонд оплаты труда | 777 565 | 836 819 | 59 254,31 | 108% |
| Прочие подконтрольные расходы | 232 485 | 464 425 | 231 940,24 | 200% |
| **ВСЕГО операционные расходы** | **1 397 498** | **1 613 226** | **215 727,86** | **115%** |

За 2016 год филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» допущен перерасход операционных расходов на общую сумму 215 727,86 тыс. руб.

Корректировка по операционным расходам в соответствии с действующим законодательством не предусматривает учет фактически сложившихся расходов, а включает в себя отклонения по условным единицам и индексам потребительских цен.

Необходимо учитывать, что превышение фактических операционных расходов над плановым уровнем в соответствии с мнением ФАС России, изложенным в письме от 19.06.2017 №ИА/41019/17, является экономически не обоснованной и не компенсируемой при тарифном регулировании.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178 в случае, если по итогам регулируемого периода выявлены экономически обоснованные расходы, не учтенные при тарифном регулировании, то указанные расходы подлежат компенсации. Следовательно, по мнению Исполнителя, при наличии фактических расходов, ранее не учтенных при установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, с целью подтверждения экономической обоснованности расходов, необходимо при подготовке пакета обосновывающих материалов представлять ссылки на законодательные акты, в соответствии с которыми данные расходы обязательны к осуществлению регулируемой организацией, первичные бухгалтерские документы, подтверждающие факт несения затрат, договоры, заключенные по результатам торгов.

Фактические неподконтрольные расходы выше утвержденного уровня (1 030 202,02 тыс. руб.) на 13 515,26 тыс. руб.

Анализ обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2016 год, подробно изложен Исполнителем в разделе 5 настоящего Отчета. Обобщенные данные представлены в таблице.

| **Наименование** | **Заявлено филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Принято Госкомитетом Псковской области** | **Расчет Исполнителя** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ИТОГО** | **1 714 835,04** | **279 983,05** | **272 509,04** |
| Отклонение от установленной величины | | | 7 474,0 |
| (+) – необоснованно не учтенная | | |
| (-) – излишне установленная | | |

* 1. **Анализ соответствия фактической товарной выручки за 2015-2016 гг. филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» от передачи электрической энергии по единым (котловым) тарифам необходимой валовой выручке, утвержденной Государственным Комитетом Псковской области по тарифам и энергетике**

**2015 год**

В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 31.12.2014 №37 расчетная необходимая валовая выручка организации на содержание сетей на 2015 год составляет 2 913 646,22 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 11.05.2015 №458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике с 01.07.2015 пересмотрены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему потребителей.

В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.06.2015 №23 расчетная величина расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (мощности) в сетях, компенсируемых регулируемыми тарифами на 2015 год, составляет 2 907 526,22тыс. руб.

В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике №23 с учетом ранее принятых на 2015 год тарифных решений в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям для потребителей Псковской области на 2015 год учтена необходимая валовая выручка нижеперечисленных сетевых организаций:

| **№ п./п.** | **Наименование сетевой организации** | **2015** | |
| --- | --- | --- | --- |
| **утверждено (пересмотр)** | |
| **Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь** | **Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь** |
| **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| 1 | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 2 907 526,22 | 466 308,03 |
| 2 | Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) на территории псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 30 908,39 | 8 151,02 |
| 3 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго») на территории Псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 10 639,93 | 3 197,33 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети» | 5 498,15 | 1 665,84 |
| 5 | ЗАО «Завод электротехнического оборудования» | 46,74 | 0,00 |
|  | **ВСЕГО** | **2 954 619,43** | **479 322,22** |

В соответствии с Приложением №1 к приказу Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.06.2015 года №39-и полезный отпуск филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» распределяется следующим образом

|  | **ПО, млн.кВт\*ч** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 пол.** | **2 пол.** | **год** |
| **ИТОГО** | **850,32** | **795,72** | **1 646,04** |
| **Прочие потребители** | **541,65** | **503,2** | **1 044,87** |
| ВН | 115,09 | 105,58 | 220,67 |
| СН1 | 4,91 | 4,85 | 9,76 |
| СН2 | 265,75 | 239,39 | 505,14 |
| НН | 155,9 | 153,4 | 309,30 |
| **Население** | **308,67** | **292,5** | **601,17** |
| *Категория 1\** | 158,21 | 149,89 | *308,1* |
| *Категория 2\** | 17,91 | 16,97 | *34,88* |
| *Категория 3\** | 98,42 | 93,24 | *191,66* |
| *Категория 4.1\** | 5,61 | 5,38 | *10,99* |
| *Категория 4.2\** | 1,37 | 1,30 | *2,67* |
| *Категория 4.3\** | 2,12 | 2,01 | *4,13* |
| *Категория 4.4\** | 23,1 | 21,88 | *44,98* |
| *Категория 4.5\** | 1,93 | 1,83 | *3,76* |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Псковской области на 2015 год утверждены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 31.12.2014 №110-э.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **1 полугодие 2015 г.** | | | **2 полугодие 2015 г.** | | |
| **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** | **Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | **Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч** |
| ВН | 714 760,87 | 75,41 | 1 510,82 | 766 206,51 | 85,78 | 1 624,13 |
| СН1 | 1 081 153,86 | 231,77 | 2 586,62 | 1 161 976,87 | 263,50 | 2 780,61 |
| СН2 | 1 349 080,95 | 198,18 | 2 656,26 | 1 440 142,95 | 228,05 | 2 855,48 |
| НН | 1 251 967,22 | 370,21 | 2 854,06 | 1 329 794,61 | 424,91 | 3 068,11 |
| Население |  |  |  |  |  |  |
| Категория 1\* |  |  | 1,05427 |  |  | 1,86368 |
| Категория 2\* |  |  | 1,05427 |  |  | 1,05860 |
| Категория 3\* |  |  | 1,05427 |  |  | 0,89758 |
| Категория 4.1\* |  |  | 1,05427 |  |  | 0,89758 |
| Категория 4.2\* |  |  | 1,05427 |  |  | 1,86368 |
| Категория 4.3\* |  |  | 1,05427 |  |  | 1,86368 |
| Категория 4.4\* |  |  | 1,05427 |  |  | 1,86368 |
| Категория 4.5\* |  |  | 1,05427 |  |  | 1,41399 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2015 год утверждены приказом Госкомитета Псковской области от 12.12.2014 №83-э.

Исполнителем рассчитана плановая величина котловой необходимой валовой выручки (как произведение плановых объемов полезного отпуска и тарифов на передачу) на 2015 год двумя способами:

* По двухставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2015 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 3 382 091,18 тыс. руб. без НДС;
* По одноставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2015 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 3 437 398,66 тыс. руб. без НДС.

**Расчет плановой величины НВВ на 2015 г. по одноставочному и двухставочному тарифу (кроме населения)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **мощность, МВт** | | **ПО, млн.кВт\*ч** | | **Тариф** | | | | | | **Выручка** | | | |
| **ставка на содержание сетей руб./МВт** | | **ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | | **одноставочный тариф, руб./МВт\*ч** | | **2-х ставочный тариф** | | | **Одноставочный тариф** |
| **Всего, в т.ч.:** | **на содержание** | **на потери** |
| **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **ИТОГО** | **255,69** | **238,1** | **850,3** | **795,7** |  |  |  |  |  |  | **3 382 091,18** |  |  | **3 437 398,66** |
| **прочие потребители** | **172,6** | **153,79** | **541,65** | **503,22** |  |  |  |  |  |  | **2 621 305,18** |  |  | **2 676 612,66** |
| ВН | 38,52 | 35,31 | 115,09 | 105,58 | 714 760,87 | 766 206,51 | 75,41 | 85,78 | 1510,82 | 1 624,13 | 345 259,63 | 327 524,04 | 17 735,59 | 345 355,92 |
| СН1 | 1,78 | 1,72 | 4,91 | 4,85 | 1 081 153,86 | 1 161 976,87 | 231,77 | 263,5 | 2586,62 | 2780,61 | 25 954,29 | 23 538,32 | 2 415,97 | 26 186,26 |
| СН2 | 80,7 | 72,31 | 265,75 | 239,39 | 1 349 080,95 | 1 440 142,95 | 198,18 | 228,05 | 2656,26 | 2855,48 | 1 385 304,64 | 1 278 045,42 | 107 259,22 | 1 389 474,45 |
| НН | 51,55 | 44,45 | 155,90 | 153,40 | 1 251 967,22 | 1 329 794,61 | 370,21 | 424,91 | 2854,06 | 3068,11 | 864 786,62 | 741 889,68 | 122 896,93 | 915 596,03 |
| **население** | **83,14** | **84,28** | **308,67** | **292,5** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **760 786,00** |
| Категория 1\* |  |  | 158,21 | 149,89 |  |  |  |  | 1 054,27 | 1 863,68 |  |  |  | 446 143,05 |
| Категория 2\* |  |  | 17,91 | 16,97 |  |  |  |  | 1 054,27 | 1 058,60 |  |  |  | 36 846,42 |
| Категория 3\* |  |  | 98,42 | 93,24 |  |  |  |  | 1 054,27 | 897,58 |  |  |  | 187 451,61 |
| Категория 4.1\* |  |  | 5,61 | 5,38 |  |  |  |  | 1 054,27 | 897,58 |  |  |  | 10 743,44 |
| Категория 4.2\* |  |  | 1,37 | 1,3 |  |  |  |  | 1 054,27 | 1 863,68 |  |  |  | 3 867,13 |
| Категория 4.3\* |  |  | 2,12 | 2,01 |  |  |  |  | 1 054,27 | 1 863,68 |  |  |  | 5 981,05 |
| Категория 4.4\* |  |  | 23,1 | 21,88 |  |  |  |  | 1 054,27 | 1 863,68 |  |  |  | 65 130,96 |
| Категория 4.5\* |  |  | 1,93 | 1,83 |  |  |  |  | 1 054,27 | 1 413,99 |  |  |  | 4 622,34 |

По итогам 2015 г. товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» составила 3 440 660,83 тыс. руб. без НДС, что на 6 719,18 тыс. руб. выше установленной НВВ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Сумма, тыс. руб.** | | | |
| **утверждена котловая НВВ** | **плановая НВВ** | | **товарная выручка, факт** |
| **(по двухставочному тарифу)** | **(по одноставочному тарифу)** |
| **ИТОГО** | **3 433 941,65** | **3 382 091,18** | **3 437 398,66** | **3 440 660,83** |

Величина излишне полученной выручки за 2015 год, по мнению Исполнителя, составила (-67 581,29) тыс. руб.

Анализ обоснованности сумм корректировок, проведенных Госкомитетом в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг и фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2015 год, приводится Исполнителем в настоящем Отчете в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2017 год».

**2016 год**

В соответствии с Протоколом заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 №65 сводная выручка сетевых организаций, принятая в расчет при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с потребителями услуг (кроме сетевых организаций), расположенными на территории Псковской области составляет 3 472 445,69 тыс. руб.

Сводные расходы на оплату потерь по территориальным сетевым организациям Псковской области технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях составляют 453 980,42 тыс. руб.

| № п./п. | Наименование сетевой организации | 2016 год | |
| --- | --- | --- | --- |
| Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь | Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь |
| тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 3 391 771,77 | 438 847,18 |
| 2 | Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) на территории псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 63 548,96 | 10 096,62 |
| 3 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго») на территории Псковской области в границах публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада» «Псковэнерго») | 12 300,47 | 3 339,99 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети» | 4 824,49 | 1 696,63 |
|  | **ВСЕГО** | **3 472 445,69** | **453 980,42** |

Затем на основании приказа ФАС России от 29.06.2016 № 845/16 Госкомитетом были внесены изменения в приказ от 29.12.2015 № 181-э, касающиеся размера необходимой валовой выручки сетевой организации на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с Приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 01.7.2016 №33-э необходимая валовая выручка Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» без учета оплаты потерь составила 3 374 542,32 тыс. руб., расходы на оплату потерь электрической энергии в сетях составляют 491 797,54 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, утвержденная НВВ (котловая) на 2016 год по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» составила 4 564 422,63 тыс. руб.

| **Показатель** | **Сумма, тыс. руб.** |
| --- | --- |
| НВВ на содержание сетей | 3 374 542,32 |
| Оплата услуг ТСО | 95 807,16 |
| Оплата потерь электроэнергии | 476 664,30 |
| **ИТОГО НВВ котловая** | **3 947 013,78** |

В соответствии с Приложением №3 к приказу Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 года №181-э полезный отпуск филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» распределяется следующим образом

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | *ПО, млн.кВт\*ч* | | |
| 1 пол. | 2 пол. | год |
| **ИТОГО** | **856,67** | **845,6** | **1 702,27** |
| **Прочие потребители** | **545,1** | **550,0** | **1 095,07** |
| ВН | 119,91 | 113,48 | 233,39 |
| СН1 | 7 | 7,26 | 14,26 |
| СН2 | 281,48 | 283,8 | 565,28 |
| НН | 136,71 | 145,43 | 282,14 |
| **Население** | **311,57** | **295,63** | **607,2** |
| *Категория 1\** | 166,85 | 155,6 | *322,45* |
| *Категория 2\** | 18,91 | 17,61 | *36,52* |
| *Категория 3\** | 113,8 | 110,07 | *223,87* |
| *Категория 4.1\** | 5,64 | 6,71 | *12,35* |
| *Категория 4.2\** | 1,39 | 1,55 | *2,94* |
| *Категория 4.3\** | 2,75 | 2,22 | *4,97* |
| *Категория 4.4\** | 2,07 | 1,75 | *3,82* |
| *Категория 4.5\** | 0,16 | 0,12 | *0,28* |

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Псковской области утверждены приказом Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29.12.2015 №181-э. На основании приказа ФАС России от 29.06.2016 № 845/16 Госкомитетом приказом от 01.07.201 №33-э утверждены новые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Псковской области на 2016 год.

|  | *1 полугодие 2016 г.* | | | *2 полугодие 2016 г.* | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.* | *Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч* | *Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч* | *Ставка на содержание сетей, руб./МВт\*мес.* | *Ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч* | *Одноставочный тариф, руб./кВт\*ч* |
| ВН | 766 206,51 | 76,62 | 1 624,04 | 787 509,60 | 88,35 | 1 772,36 |
| СН1 | 1 161 976,88 | 228,92 | 2 760,20 | 1 304 708,66 | 211,41 | 2 956,55 |
| СН2 | 1 440 142,96 | 192,93 | 2 855,41 | 1 597 093,67 | 234,89 | 3 163,99 |
| НН | 1 329 794,62 | 366,94 | 3 068,05 | 1 529 143,59 | 437,66 | 3 363,45 |
| **Население** |  |  |  |  |  |  |
| Категория 1\* |  |  | 1,86368 |  |  | 1,97325 |
| Категория 2\* |  |  | 1,05860 |  |  | 1,13426 |
| Категория 3\* |  |  | 0,89758 |  |  | 0,96477 |
| Категория 4.1\* |  |  | 0,89758 |  |  | 0,96477 |
| Категория 4.2\* |  |  | 1,86368 |  |  | 1,97325 |
| Категория 4.3\* |  |  | 1,86368 |  |  | 1,97325 |
| Категория 4.4\* |  |  | 1,86368 |  |  | 1,97325 |
| Категория 4.5\* |  |  | 1,86368 |  |  | 1,97325 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год утверждены приказом Госкомитета Псковской области от 29.12.2015 №181-э.

Исполнителем рассчитана плановая величина котловой необходимой валовой выручки (как произведение плановых объемов полезного отпуска и тарифов на передачу) на 2016 год двумя способами:

* По двухставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2016 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 3 949 316,41 тыс. руб. без НДС, что на 2 302,63 тыс. руб. выше утвержденной НВВ на 2016 год.
* По одноставочному тарифу плановая величина котловой необходимой валовой выручки на 2016 год составила по филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» 3 947 771,54 тыс. руб. без НДС, что на 757,76 тыс. руб. выше утвержденной НВВ на 2016 год.

**Расчет плановой величины НВВ на 2016 г. по одноставочному и двухставочному тарифу (кроме населения)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **мощность, МВт** | | **ПО, млн.кВт\*ч** | | **тариф** | | | | | | **Выручка** | | | |
| **ставка на содержание сетей руб./МВт** | | **ставка на оплату потерь, руб./МВт\*ч** | | **одноставочный тариф, руб./МВт\*ч** | | **2-х ставочный тариф** | | | **Одноставочный тариф** |
| **Всего, в т.ч.:** | **на содержание** | **на потери** |
| **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **1 плг** | **2 плг** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** | **тыс. руб.** |
| **ИТОГО** | **259,01** | **255,1** | **856,7** | **845,6** |  |  |  |  |  |  | **3 949 316,41** |  |  | **3 947 771,54** |
| **прочие потребители** | **175,9** | **176,28** | **545,10** | **549,97** |  |  |  |  |  |  | **3 048 457,69** |  |  | **3 046 912,82** |
| ВН | 40,36 | 40,44 | 119,91 | 113,48 | 766 206,51 | 787 509,60 | 76,62 | 88,35 | 1624,04 | 1 772,36 | 395 839,36 | 376 625,90 | 19 213,46 | 395 866,05 |
| СН1 | 2,54 | 2,55 | 7,00 | 7,26 | 1 161 976,88 | 1 304 708,66 | 228,92 | 211,41 | 2760,2 | 2956,55 | 40 807,85 | 37 670,57 | 3 137,28 | 40 785,95 |
| СН2 | 86,73 | 86,91 | 281,48 | 283,80 | 1 440 142,96 | 1 597 093,67 | 192,93 | 234,89 | 2855,41 | 3163,99 | 1 703 209,78 | 1 582 242,06 | 120 967,72 | 1 701 681,17 |
| НН | 46,3 | 46,38 | 136,71 | 145,43 | 1 329 794,62 | 1 529 143,59 | 366,94 | 437,66 | 3068,05 | 3363,45 | 908 600,71 | 794 787,45 | 113 813,26 | 908 579,65 |
| **население** | **83,1** | **78,85** | **311,57** | **295,63** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **900 858,72** |
| Категория 1\* |  |  | 166,85 | 155,6 |  |  |  |  | 1 863,68 | 1 973,25 |  |  |  | 617 992,71 |
| Категория 2\* |  |  | 18,91 | 17,61 |  |  |  |  | 1 058,60 | 1 134,26 |  |  |  | 39 992,44 |
| Категория 3\* |  |  | 113,8 | 110,07 |  |  |  |  | 897,58 | 964,77 |  |  |  | 208 336,84 |
| Категория 4.1\* |  |  | 5,64 | 6,71 |  |  |  |  | 897,58 | 964,77 |  |  |  | 11 535,96 |
| Категория 4.2\* |  |  | 1,39 | 1,55 |  |  |  |  | 1 863,68 | 1 973,25 |  |  |  | 5 649,05 |
| Категория 4.3\* |  |  | 2,75 | 2,22 |  |  |  |  | 1 863,68 | 1 973,25 |  |  |  | 9 505,74 |
| Категория 4.4\* |  |  | 2,07 | 1,75 |  |  |  |  | 1 863,68 | 1 973,25 |  |  |  | 7 311,01 |
| Категория 4.5\* |  |  | 0,16 | 0,12 |  |  |  |  | 1 863,68 | 1 973,25 |  |  |  | 534,98 |

По итогам 2016 г. товарная выручка филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» составила 3 946 405 тыс. руб. без НДС, что на 608,46 тыс. руб. ниже установленной НВВ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **сумма, тыс. руб.** | | | |
| **утверждена котловая НВВ** | **плановая НВВ** | | **товарная выручка, факт** |
| **(по двухставочному тарифу)** | **(по одноставочному тарифу)** |
| **ИТОГО** | **3 947 013,78** | **3 949 316,41** | **3 947 771,54** | **3 946 405,32** |

Величина недополученной выручки за 2016 год, по мнению Исполнителя, составила 5 336,49 тыс. руб.

Анализ обоснованности сумм корректировок, проведенных Госкомитетом в связи с отличием фактической выручки от реализации услуг и фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на 2016 год, приводится Исполнителем в настоящем Отчете в разделе «Экспертиза обоснованности корректировок необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго», проведенных Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике при определении необходимой валовой выручки на 2018 год».

1. **Экономическая оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015-2016 годы по оказанию услуг по передаче электрической энергии.**

Оценка результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» за 2015-2016 гг. проведена на основании представленной Филиалом бухгалтерской и статистической отчетности за период с 01.01.2015 по 31.12.2016.

Учитывая то, что Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» является филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» и не имеет законченного бухгалтерского баланса, анализ произведен на основании следующих данных:

* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Северо-Запада» за 12 месяцев 2015 года (форма №1);
* Бухгалтерский баланс ПАО «МРСК Северо-Запада» за 12 месяцев 2016 года (форма №1);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2015 года (форма№2);
* Отчет о финансовых результатах ПАО «МРСК Северо-Запада» за 2016 года (форма№2).
* Приложение № 30 «Информация по отчетным сегментам» ПАО «МРСК Северо-Запада» к аудиторскому заключению независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» за 2015, 2016 гг.
* Приложение № 34 «Информация по отчетным сегментам» ПАО «МРСК Северо-Запада» к аудиторскому заключению независимого аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» за 2015, 2016 гг.
* Таблица 1.3. - Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015, 2016 гг.
* Таблица 1.6. Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2015, 2016 гг.

В рамках проводимого анализа Исполнителем осуществлено укрупнение (агрегирование) информации, содержащейся в бухгалтерском балансе путем сложения показателей по некоторым строкам баланса. Сверка баланса произведена для повышения наглядности при проведении временных сопоставлений. Анализ осуществлялся среди ограниченного числа соответствующих агрегированных итогов и в необходимых аналитических разрезах.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Агрегированный бухгалтерский баланс** | **На 31.12.2014** | | **На 31.12.2015** | | **на 31.12.2016** | |
| **ВСЕГО** | **в т.ч. филиал** | **ВСЕГО** | **в т.ч. филиал** | **ВСЕГО** | **в т.ч. филиал** |
| **ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** |
| Источник информации: показатели по форме №1, таблице 1.6., а также приложение к аудиторским заключениям | | | | | | |
| **I Внеоборотные активы** | 42 546 775 | 4 665 115 | 42 630 704 | 4 635 304 | 42 727 166 | 4 554 592 |
| в т.ч. основные средства | 40 925 401 | 4 601 935 | 40 832 117 | 4 565 182 | 40 730 713 | 4 496 473 |
| в т.ч. незавершенное строительство | 2 475 587 | 18 620 | 2 476 035 | 192 593 | 1 818 273 | 139 647 |
| **II Оборотные активы** | 18 357 994 |  | 16 976 249 |  | 15 565 173 |  |
| в т.ч. дебиторская задолженность | 14 876 772 | 538 587 | 15 316 012 | 555 493 | 13 459 931 | 559 910 |
| **Итого Активы/Пассивы Валюта Баланса:** | 60 904 769 | 5 310 469 | 59 606 953 | 5 279 870 | 58 292 339 | 5 192 266 |
| **III Капитал и Резервы** | 26 964 687 |  | 27 606 510 |  | 27 656 147 |  |
| **IV Обязательства** | 33 940 082 | 528 564 | 32 000 443 | 567 173 | 30 636 192 | 508 288 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |
| заемные средства | 18 452 348 | 2 058 167 | 15 044 457 | 1 721 932 | 14 543 621 | 1 703 534 |
| кредиторская задолженность | 11 764 472 |  | 12 371 067 |  | 10 698 628 |  |
| отложенные налоговые обязательства, оценочные обязательства, прочее | 3 723 262 |  | 4 584 919 |  | 3 593 943 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Агрегированный отчет о финансовых результатах** | **За 2014 г., тыс. руб.** | | **За 2015 г., тыс. руб.** | | **За 2016 г., тыс. руб.** | |
| **ВСЕГО** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **ВСЕГО** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **ВСЕГО** | **в т.ч. филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** |
| **ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **ПАО «МРСК Северо-Запада»** |
| Источник информации: показатели по форме №2, таблице 1.3. | | | | | | |
| **Выручка** | 44 261 639 | 3 203 497 | 39 622 649 | 3 706 096 | 42 432 513 | 4 096 910 |
| в т.ч. передача электроэнергии | 31 342 613 | 3 038 721 | 36 880 984 | 3 440 661 | 40 583 178 | 3 946 405 |
| **Себестоимость** | 40 029 970 | 3 119 267 | 35 546 773 | 3 257 492 | 38 177 409 | 3 533 656 |
| в т.ч. передача электроэнергии | 29 478 157 | 3 024 364 | 34 280 924 | 3 191 089 | 37 685 413 | 3 499 557 |
| Коммерческие и управленческие расходы | 1 339 967 | 86 865 | 1 095 149 | 107 536 | 1 160 142 | 125 201 |
| Проценты к получению | 236 915 | 31 211 | 196 533 | 23 851 | 54 383 | 5 657 |
| Проценты к уплате | 1 394 538 | 133 813 | 1 800 042 | 185 542 | 1 622 221 | 147 612 |
| Прочие доходы | 3 163 331 | 87 212 | 2 520 869 | 27 951 | 1 478 236 | 91 673 |
| Прочие расходы | 5 428 192 | 323 803 | 3 017 989 | 114 700 | 2 260 403 | 130 105 |
| Текущий налог на прибыль, прочие налоговые активы и обязательства | 87 653 | 13 225 | 236 082 | 33 318 | 288 068 | 40 468 |
| **Чистая прибыль / убыток** | -620 027 | -355 053 | 644 016 | 59 310 | 456 889 | 217 198 |

**Анализ структуры «Внеоборотных активов»:**

| **Показатели ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Абсолютное значение**  **Тыс. руб.** | | | **Удельный вес в общей величине внеоборотных активов (%)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
| **ИТОГО, в т.ч.:** | **42 546 775** | **42 630 704** | **42 727 166** | **100,0%** | **100,0%** | **100,0%** |
| Нематериальные активы и результаты исследований и разработок | 8 483 | 7 926 | 7 591 | 0,02% | 0,02% | 0,00% |
| Основные средства | 40 925 401 | 40 832 117 | 40 730 713 | 96,19% | 95,78% | 95,30% |
| *земельные участки и объекты природопользования* | 9 813 | 9 813 | 10 548 | 0,02% | 0,02% | 0,00% |
| *здания, машины, оборудование* | 37 783 663 | 37 680 567 | 38 196 745 | 88,80% | 88,39% | 89,40% |
| *другие виды основных средств* | 635 475 | 625 761 | 680 625 | 1,49% | 1,47% | 1,60% |
| *незавершенное строительство* | 2 475 587 | 2 476 035 | 1 818 273 | 5,82% | 5,81% | 4,30% |
| *авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств* | 20 863 | 39 941 | 24 522 | 0,05% | 0,09% | 0,10% |
| Долгосрочные финансовые вложения | 393 192 | 430 489 | 474 431 | 0,92% | 1,01% | 1,10% |
| Отложенные налоговые активы | 844 152 | 900 157 | 931 923 | 1,98% | 2,11% | 1,10% |
| Прочие внеоборотные активы | 375 547 | 460 015 | 582 508 | 0,88% | 1,08% | 2,20% |

За период 2015-2016 гг. по ПАО «МРСК Северо-Запада» произошло незначительное увеличение стоимости внеоборотных активов: с 42 546 775 тыс. руб. до 42 727 166 тыс. руб., или на 0,4%. Рост отмечен по всем статьям внеоборотных активов, за исключением незавершенного строительства и нематериальных активов, однако это не вызвало значительные изменения в структуре внеоборотных активов.

Основной удельный вес в составе внеоборотных активов ПАО «МРСК Северо-Запада» приходится на основные средства. За 2015-2016 гг. отмечено снижение стоимости основных средств за счет уменьшения стоимости незавершенного строительства (на 16,6%), в связи с этим произошло перераспределение удельных весов в пользу основных средств, введенных в эксплуатацию – увеличение за период на 0,7 процентных пункта.

По показателям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» также отмечено опережающий рост незавершенного строительства за 2015 год и небольшое снижение за 2016 год по сравнению с динамикой стоимости основных средств.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»** | **Абсолютное значение,** | | | **Отклонение в абсолютном выражении,** | | **Отклонение в относительном выражении** | |
| **тыс. руб.** | | | **тыс. руб.** | | **(прирост/снижение) %** | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **за 2015 год** | **за 2016 год** | **за 2015 год** | **за 2016 год** |
|
| Основные средства | 4 601 935 | 4 565 182 | 4 496 473 | -36 753 | -68 709 | -0,80% | -1,51% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| *незавершенное строительство* | 18 620 | 192 593 | 139 647 | 173 973 | -52 946 | 934,33% | -27,49% |

**Анализ структуры «Оборотных активов»:**

| **Показатели ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Абсолютное значение,**  **тыс. руб.** | | | **Удельный вес(%)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
|
| **ИТОГО:** | **18 357 994** | **16 976 249** | **15 565 173** | **100,0%** | **100,0%** | **100,0%** |
| **Запасы** | **792 884** | **927 500** | **808 615** | **4,32%** | **5,46%** | **5,20%** |
| **НДС по приобретенным ценностям** | **167 283** | **79 480** | **263 544** | **0,91%** | **0,47%** | **1,70%** |
| **Дебиторская задолженность** | **14 876 772** | **15 316 012** | **13 459 391** | **81,04%** | **90,22%** | **86,50%** |
| Платежи по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты | 255 389 | 187 380 | 127 635 | 1,39% | 1,10% | 0,80% |
| *покупатели и заказчики* | *200 705* | *125 077* | *53 004* | 1,09% | 0,74% | 0,30% |
| *авансы выданные* | *151* | *151* | *-* | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| *прочая дебиторская задолженность* | *54 533* | *62 152* | *74 631* | 0,30% | 0,37% | 0,50% |
| платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты | 14 621 383 | 15 128 632 | 13 331 756 | 79,65% | 89,12% | 85,70% |
| *покупатели и заказчики* | *13 696 136* | *14 269 754* | *12 478 579* | 74,61% | 84,06% | 80,20% |
| *авансы выданные* | *205 298* | *204 369* | *72 874* | 1,12% | 1,20% | 0,50% |
| *прочая дебиторская задолженность* | *719 949* | *654 509* | *780 303* | 3,92% | 3,86% | 5,00% |
| **Краткосрочные финансовые вложения** | **1 044 579** | **71 850** | **97 582** | **5,69%** | **0,42%** | **0,60%** |
| **Денежные средства** | **974 514** | **54 740** | **337 296** | **5,31%** | **0,32%** | **2,20%** |
| **Прочие оборотные активы** | **501 962** | **526 667** | **598 745** | **2,73%** | **3,10%** | **3,80%** |

Анализ структуры оборотных активов показывает, что основная доля оборотных активов приходится на показатель «Дебиторская задолженность». Исполнитель отмечает:

* в 2015 году увеличивается удельный вес дебиторской задолженности с 81,04% до 90,22% от общей величины оборотных активов. В абсолютном выражении рост составил 439 240 тыс. руб.;
* в 2016 году снижается удельный вес дебиторской задолженности с 90,22% до 86,50% от общей величины оборотных активов. В абсолютном выражении снижение составило 1 856 621 тыс. руб.

Исполнитель отмечает, что ПАО «МРСК Северо-Запада» ежегодно проводится аудит бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Северо-Запада». За 2015, 2016 годы аудиторские проверки были проведены ООО «РСМ РУСЬ»:

- за 2015 год – Аудиторское заключение № РСМ-1538 от 11.03.2016 г.

- за 2016 год – Аудиторское заключение № РСМ-1601 от 10.03.2017 г.

В аудиторском заключении, вопрос обесценения дебиторской задолженности является одним из наиболее значимых, в связи с наличием существенной дебиторской задолженности.

В соответствии с пунктом 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. №34н, следует, что 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.

По состоянию на 31.12.2016 ПАО «МРСК Северо-Запада» резерв по сомнительным долгам составил 2 089 318 тыс. руб., в т.ч. по передаче электроэнергии - 1 484 125 тыс. руб. Увеличение за 2016 год составило 901 272 тыс. руб. и 416 354 тыс. руб. соответственно.

Изменения по другим статьям оборотных активов незначительные.

По филиалу ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» дебиторская задолженность за период 2015-2016 гг. увеличилась на 21 323 тыс. руб. (на 4%),

Дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии на 31.12.2016 составляет 84,3% от уровня дебиторской задолженности по Филиалу.

**Дебиторская задолженность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Абсолютное значение,** | | | **Отклонение в абсолютном выражении,** | | **Отклонение в относительном выражении** | |
| **тыс. руб.** | | | **тыс. руб.** | | **(прирост/снижение) %** | |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **За 2015 г.** | **За 2016 г.** | **За 2015 г.** | **За 2016 г.** |
|
| Дебиторская задолженность | 538 587 | 555 493 | 559 910 | 16 906 | 4 417 | 3,14% | 0,80% |
| В т.ч. покупателей услуг по передаче электроэнергии | 471 556 | 467 120 | 471 949 | -4 436 | 4 829 | -0,94% | 1,03% |

**Анализ структуры Пассивов:**

| **Показатели ПАО «МРСК Северо-Запада»** | **Абсолютное значение,**  **тыс. руб.** | | | **Удельный вес (%)** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
|
| ИТОГО: | 60 904 769 | 59 606 953 | 58 292 339 | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | 26 964 687 | 27 606 510 | 27 656 147 | 44,27% | 46,31% | 47,40% |
| Уставной капитал | 9 578 592 | 9 578 592 | 9 578 592 | 15,73% | 16,07% | 16,40% |
| Переоценка внеоборотных активов | 15 851 195 | 15 840 845 | 15 829 168 | 26,03% | 26,58% | 27,20% |
| Добавочный капитал без переоценки | 1 318 482 | 1 318 482 | 1 318 482 | 2,16% | 2,21% | 2,30% |
| Резервный капитал | 382 826 | 382 826 | 415 027 | 0,63% | 0,64% | 0,70% |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | -166 408 | 485 765 | 514 878 | -0,27% | 0,81% | 0,90% |
| ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 18 038 996 | 13 794 167 | 19 121 628 | 29,62% | 23,14% | 32,80% |
| Займы и кредиты | 14 913 056 | 9 940 611 | 14 319 493 | 24,49% | 16,68% | 24,60% |
| Отложенные налоговые обязательства | 2 609 848 | 2 746 759 | 2 801 758 | 4,29% | 4,61% | 4,80% |
| Прочие долгосрочные обязательства | 516 092 | 1 106 797 | 2 000 377 | 0,85% | 1,86% | 3,40% |
| КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | 15 901 086 | 18 206 276 | 11 514 564 | 26,11% | 30,54% | 19,80% |
| Займы и кредиты | 3 539 292 | 5 103 846 | 224 128 | 5,81% | 8,56% | 0,40% |
| Кредиторская задолженность | 11 764 472 | 12 371 067 | 10 698 628 | 19,32% | 20,75% | 18,40% |
| Доходы будущих периодов | 30 505 | 29 580 | 26 674 | 0,05% | 0,05% | 0,00% |
| Оценочные обязательства | 566 817 | 701 783 | 565 134 | 0,93% | 1,18% | 1,00% |

По результатам анализа структуры пассивов Исполнитель отмечает:

* На долю собственных средств приходится в среднем 46% всех пассивов;
* Исполнитель отмечает рост результата финансово-хозяйственной деятельности на протяжении с 2014 по 2016 гг. на сумму 1 167 057 тыс. руб. в абсолютном выражении. За 2017 год нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) ПАО «МРСК Северо-Запада» снизилась в абсолютном выражении на 2 561 271 тыс. руб. Данное снижение обусловлено созданием резерва по сомнительным долгам в сумме 5 395 196 тыс. руб.;
* Исполнитель отмечает перераспределение между долгосрочными и краткосрочными обязательствами. В 2017 году наблюдается снижение удельного веса долгосрочных обязательств с 32,8% до 22,4% от общей величины пассивов на конец отчетного периода с одновременным ростом краткосрочных обязательств с 19,8% до 31% от общей величины пассивов на конец отчетного периода, что негативно отражается на показателях ликвидности организации и его финансового состояния;
* рост краткосрочных обязательств с одновременным снижением дебиторской задолженности. Совокупность этих двух факторов свидетельствует об увеличении финансового риска по единовременному проведению взаиморасчетов по краткосрочным обязательствам;
* По прочим показателям существенных изменений за 2017 год не произошло.

**Анализ ликвидности:**

Анализ ликвидности проведен на основании данных балансовых величин ПАО «МРСК Северо-Запада». Провести данный анализ по показателям филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» Исполнитель считает некорректным ввиду отсутствия значительного объема показателей.

Исполнитель произвел группировку активов и пассивов баланса по степени ликвидности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Активы, тыс. руб.** | | | |
| **Наименование группы** | **Обозначение** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
| Наиболее ликвидные  (денежные средства и краткосрочные фин. вложения) | А1 | 126 590 | 434 878 |
| Быстрореализуемые  (краткосрочная дебиторская задолженность) | А2 | 15 128 632 | 13 331 756 |
| Медленно реализуемые  (запасы всех видов, НДС, долгосрочная дебиторская задолженность, прочие оборотные активы) | А3 | 1 721 027 | 1 798 539 |
| Труднореализуемые  (внеоборотные активы) | А4 | 42 630 704 | 42 727 166 |
| **Пассивы, тыс. руб.** | | | |
| **Наименование группы** | **Обозначение** | **На 31.12.2015** | **На 31.12.2016** |
| Наиболее срочные обязательства  (краткосрочные обязательства, кредиторская задолженность) | Р1 | 12 371 067 | 10 698 628 |
| Краткосрочные  (оценочные и прочие обязательства) | Р2 | 5 805 629 | 789 262 |
| Долгосрочные обязательства | Р3 | 13 794 167 | 19 121 628 |
| Постоянные  (капитал и резервы, доходы будущих периодов) | Р4 | 27 636 090 | 27 682 821 |

Баланс считается абсолютно ликвидным при следующих соотношениях групп активов и обязательств: А1**>=**P1; А2**>=**P2; А3**>=**P3; А4**<=**P4.

| **Группа активов, тыс. руб.** | | **За 2015 г.** | **Группа пассивов, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| А1 (наиболее ликвидные) | 126 590 | < | Р1(наиболее срочные) | 12 371 067 |
| А2 (быстрореализуемые) | 15 128 632 | > | Р2 (краткосрочные) | 5 805 629 |
| А3 (медленно реализуемые) | 1 721 027 | < | Р3 (долгосрочные) | 13 794 167 |
| А4 (труднореализуемые) | 42 630 704 | > | Р4 (постоянные) | 27 636 090 |

| **Группа активов, тыс. руб.** | | **За 2016г.** | **Группа пассивов, тыс. руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| А1 (наиболее ликвидные) | 434 878 | < | Р 1 (наиболее срочные) | 10 698 628 |
| А2 (быстрореализуемые) | 13 331 756 | > | Р 2 (краткосрочные) | 789 262 |
| А3 (медленно реализуемые) | 1 798 539 | < | Р 3 (долгосрочные) | 19 121 628 |
| А4 (труднореализуемые) | 42 727 166 | > | Р 4 (постоянные) | 27 682 821 |

Проверка выполнения правил ликвидности:

| **Условие** | **2015 г.** | **2016 г.** |
| --- | --- | --- |
| А1>=P1 | - | - |
| А2>=P2 | + | + |
| А3>=P3 | - | - |
| А4<=P4 | - | - |

Степень обеспеченности запасов источниками формирования отражает состояние текущей платежеспособности (или неплатежеспособности) организации.

Для характеристики источников формирования запасов и затрат используются показатели, которые отражают различные виды источников:

| **Показатели** | **за 2015 год** | **за 2016 год** |
| --- | --- | --- |
| СОС (собственные оборотные средства) | -14 994 614 | -15 044 345 |
| СДОС (собственные долгосрочные оборотные средства) | -1 200 447 | 4 077 283 |
| ООС (общие оборотные средства) | 11 170 620 | 14 775 911 |
| излишек или недостаток СОС | -15 922 114 | -15 852 960 |
| излишек или недостаток СДОС | -2 127 947 | 3 268 668 |
| излишек или недостаток ООС | 10 243 120 | 13 967 296 |
| Финансовое состояние | Неустойчивое | Нормальное |

Нормальное финансовое состояние - гарантирует платежеспособность, т. е. запасы и затраты обеспечиваются за счет собственных оборотных средств и долгосрочных займов:

СОС < 0;

СДОС ≥ 0;

ООС ≥ 0.

Неустойчивое финансовое состояние - сопряжено с нарушением платежеспособности, но при этом сохраняется возможность восстановить равновесие за счет пополнения источников собственных средств, сокращения дебиторской задолженности, ускорения оборачиваемости запасов. В данном случае запасы и затраты обеспечиваются за счет собственных оборотных средств, долгосрочный и краткосрочных займов:

СОС < 0;

СДОС < 0;

ООС ≥ 0.

В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств. В 2015 г. это соотношение не выполняется:

* нехватка краткосрочных активов в 2015 г. составила 2 993 324 тыс. руб. Таким образом, краткосрочная дебиторская задолженность в 2015 г. покрывает среднесрочные обязательства на 84%.

**Анализ финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»:**

Оценка финансовых результатов деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» проведена на основании Таблицы 1.3. «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2015 - 2016 гг.

| **Наименование показателя** | **за 2014 год**  **тыс. руб.** | **за 2015 год**  **тыс. руб.** | **за 2016 год**  **тыс. руб.** | **Изменение 2015/2014** | | **Изменение 2016/2015** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **в абсолютном выражении, тыс. руб.** | **в относительном выражении, %** | **в абсолютном выражении, тыс. руб.** | **в относительном выражении, %** |
| **Выручка** | 3 203 497 | 3 706 095 | 4 096 909 | 502 598 | 16% | 390 814 | 11% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| выручка от передачи электроэнергии | 3 038 721 | 3 440 661 | 3 946 405 | 401 940 | 13% | 505 744 | 15% |
| выручка от технологического присоединения | 76 710 | 198 195 | 92 493 | 121 485 | 158% | -105 702 | -53% |
| прочая выручка | 88 066 | 67 239 | 58 011 | -20 827 | -24% | -9 228 | -14% |
| **Себестоимость продаж** | 3 119 267 | 3 257 492 | 3 533 656 | 138 225 | 4% | 276 164 | 8% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| себестоимость передачи электроэнергии | 3 024 364 | 3 191 089 | 3 499 557 | 166 725 | 6% | 308 468 | 10% |
| себестоимость техприсоединения | 33 720 | 19 315 | 14 542 | -14405 | -43% | -4 773 | -25% |
| себестоимость прочей продукции | 61 183 | 47 088 | 19 557 | -14 095 | -23% | -27 531 | -58% |
| Валовая прибыль (убыток) | 84 230 | 448 603 | 563 253 | 364 373 | 433% | 114 650 | 26% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 14 357 | 249 572 | 446 848 | 235 215 | 1638% | 197 276 | 79% |
| от техприсоединения | 42 990 | 178 880 | 77 951 | 135 890 | 316% | -100 929 | -56% |
| от прочей продукции | 26 883 | 20 151 | 38 454 | -6 732 | -25% | 18 303 | 91% |
| Управленческие и коммерческие расходы | 86 865 | 107 536 | 125 202 | 20 671 | 24% | 17 666 | 16% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 78 026 | 99 155 | 117 552 | 21 129 | 27% | 18 397 | 19% |
| от техприсоединения | 7 189 | 6 596 | 7 248 | -593 | -8% | 652 | 10% |
| от прочей продукции | 1 650 | 1 785 | 402 | 135 | 8% | -1383 | -77% |
| Прибыль (убыток) от продаж | -2 635 | 341 067 | 438 051 | 343 702 | -13044% | 96 984 | 28% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | -63 669 | 150 417 | 329 296 | 214 086 | -336% | 178 879 | 119% |
| от техприсоединения | 35 801 | 172 284 | 70 703 | 136 483 | 381% | -101 581 | -59% |
| от прочей продукции | 25 233 | 18 366 | 38 052 | -6 867 | -27% | 19 686 | 107% |
| Проценты к получению | 31 211 | 23 851 | 5 657 | -7 360 | -24% | -18 194 | -76% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 7 047 | 23 851 | 5 657 | 16 804 | 238% | -18 194 | -76% |
| от техприсоединения | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |
| от прочей продукции | 24 164 | 0 | 0 | -24 164 | -100% | 0 |  |
| Проценты к уплате | 133 813 | 185 542 | 147 612 | 51 729 | 39% | -37 930 | -20% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 130 220 | 179 432 | 142 520 | 49 212 | 38% | -36 912 | -21% |
| от техприсоединения | 3 593 | 6 110 | 5 092 | 2 517 | 70% | -1 018 | -17% |
| от прочей продукции |  |  |  |  |  |  |  |
| Прочие доходы | 87 213 | 27 901 | 91 674 | -59 312 | -68% | 63 773 | 229% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 85 164 | 27 308 | 83 582 | -57 856 | -68% | 56 274 | 206% |
| от техприсоединения | 1 610 | 172 | 5 960 | -1438 | -89% | 5 788 | 3365% |
| от прочей продукции | 439 | 421 | 2 132 | -18 | -4% | 1 711 | 406% |
| Прочие расходы | 323 803 | 114 650 | 130 105 | -209 153 | -65% | 15 455 | 13% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 83 377 | 108 505 | 128 962 | 25 128 | 30% | 20 457 | 19% |
| от техприсоединения | 922 | 1 833 | 506 | 911 | 99% | -1327 | -72% |
| от прочей продукции | 239 504 | 4 312 | 637 | -235 192 | -98% | -3 675 | -85% |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | -341 827 | 92 627 | 257 665 | 434 454 | -127% | 165 038 | 178% |
| Текущий налог на прибыль, прочие налоговые активы и обязательства | 13 225 | 33 318 | 40 468 | 20 093 | 152% | 7 150 | 21% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | 6 646 | 0 | 18 346 | -6 646 | -100% | 18 346 |  |
| от техприсоединения | 6 579 | 33 139 | 14 213 | 26560 | 404% | -18926 | -57% |
| от прочей продукции | 0 | 179 | 7 909 | 179 |  | 7 730 | 4318% |
| **Чистая прибыль (убыток)** | -355 053 | 59 310 | 217 198 | 414 363 | -117% | 157 888 | 266% |
| в том числе |  |  |  |  |  |  |  |
| от передачи электроэнергии | -191 702 | -87 402 | 128 708 | 104 300 | -54% | 216 110 | -247% |
| от техприсоединения | 26 316 | 132 558 | 56 852 | 106 242 | 404% | -75 706 | -57% |
| от прочей продукции | -189 667 | 14 154 | 31 638 | 203 821 | -107% | 17 484 | 124% |
| **Прибыль (Убыток) к выручке** |  |  |  |  |  |  |  |

Деятельность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по итогам 2015-2016 гг. является прибыльной. По итогам 2016 г. чистая прибыль увеличилась по сравнению с 2015 годом.

По итогам 2015 по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электрической энергии» получен убыток, чистая прибыль/убыток составила:   
(-87 402) тыс. руб.

На основании изложенного Исполнитель отмечает недостаточность тарифных решений на 2015 год для покрытия расходов филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго».

Деятельность филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электрической энергии» за 2016 год с положительной динамикой, безубыточная; чистая прибыль составила 128 708 тыс. руб.

При проведении анализа необходимой валовой выручки, утвержденной Госкомитетом Псковской области за 2015 – 2016 гг., Исполнителем было выявлено, что операционные расходы на период регулирования 2012 – 2016 гг. установлены на уровне недостаточном для ведения экономически сбалансированной деятельности по передаче электрической энергии.

Кроме этого, при тарифном регулировании за 2011-2016 года в рамках ограничения роста тарифов, Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике рассчитывалась величина сглаживания необходимой валовой выручки.

При тарифном регулировании деятельности филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» Государственным Комитетом Псковской области по тарифам и энергетике на 2018 год предусмотрены дополнительные средства по итогам 2011-2016 гг. (корректировки НВВ, экономия за 2016 год, сглаживание за период 2011-2016 гг.) 279 983,05 тыс. руб., что должно повысить рентабельность деятельности филиала за 2018 год.

Исполнитель отмечает, что ведение филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» безубыточной деятельности возможно только при установлении экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической с одновременным приведением фактических расходов в соответствии с принятыми тарифными решениями.

Обеспечение недискриминационных и стабильных условий для осуществления предпринимательской деятельности в сфере электроэнергетики является одним из основных принципов, закрепленных статьей 6 Федерального закона от 26.03.2003 N35-ФЗ «Об электроэнергетике».